
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BXP OPERATING, LLC 042191
 GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST B WELL #: 1 RRCID -> 276143 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 C & E OPERATING, INC. 120079
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 288093 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 14233 PERF. 13160 - 14270

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
CASTEX ENERGY, INC.				139609											
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID -> 288859		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 12797		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MILES		WELL #:		1	RRCID -> 279994	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9778 - 9806		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

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

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489						
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774						
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-ACOM GAS UNIT				2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	-	9238
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279507 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 12770 - 16190

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

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

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

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

MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

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

HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
 RINK WELL #: 1 RRCID -> 284340 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

01	0 W	-0-	-0-	-0-	112820				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	112820				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	112820				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	112820				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
 UNCLE BAWLEY WELL #: 1H RRCID -> 284537 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10898 - 17100

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

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

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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	352438					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	352438					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2020 - WELL PLUGGED 5/18/2020

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JASPER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL	DEPTH 11006	PERF. 8996	-	9010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10812	-	10848
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844 - 11852
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALLARD				WELL #:	1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BAER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822	-	12844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF.13416	-	13450	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		1	RRCID -> 290212	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 10100	PERF. N/A	
KAINER HEIRS											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 JHP OPERATING, LLC 432463
 HENRY FEE WELL #: 1 RRCID -> 221654 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14556 - 15897

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING		WELL #:		1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12570 - 12576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNUM PRODUCING, LP					521516							
SOUTH MAYS UNIT 6					WELL #:	23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610	- 12620	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

HINTZ ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 1690	-	1695
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	-	11503		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
MONTE CARLO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208180		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #:		1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRIME OPERATING COMPANY				677770												
INMAN, T. E. ET AL				WELL #:	1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396		- 14473	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.					696675						
BAHR INTEREST ET AL UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUST OIL CORP.				737890								
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152									
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:		16ST	RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

THE GEORGE FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA					
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277													
HERRIN		WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A					

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

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

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

SMALL, R.P. CORP.				789221											
GARRETT GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525 - 12044	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257													
FOSTER "C"				WELL #:		3		RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11290 - 11300			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:										

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #: 1						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

RICE UNIVERSITY A 460					WELL #:	2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244 - 10252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
UPLAND OPERATING, LLC				878942								
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5023	-	5033	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIA OIL COMPANY				884905							
SMITHERS				WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86	N	NO RPT			282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIPER S.W.D., LLC					886209							
MALOTA UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734	-	5742
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815															
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

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

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

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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 278942 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14484 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
BLACK STONE D		WELL #:			RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

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

ACE, NORTH (JACKSON 4240)				00420 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908												
SAMUEL L.				WELL #:	1	RRCID ->	285892	COMPL.	DATE	05/01/2018	TOTAL	DEPTH	5049	PERF.	4246 -	4248
01	20584	16412	-0-	-4172	-0-	16360	2	52	9	N	47	184	1			54
02	19256	17018	-0-	-2238	-0-	16887	2	131	9	N	119					173
03	18476	18593	-0-	117	117	18481	2	112	9	N	102					275
04	18593	16769	-0-	-1824	-0-	16743	2	26	9	N	24	188	1			111
05	17608 #	10217	-0-	-7391	-0-	10130	2	87	9	N	79					190
06	17610 #	29	-0-	-17581	-0-	28	2	1	9	N	1					191
07	18476	3160	-0-	-15316	-0-	3008	2	152	9	N	138	181	1			148
08	18476	3978	-0-	-14498	-0-	3359	2	619	9	N	563	536	1			175
09	16770 #	1184	-0-	-15586	-0-	131	2	1053	9	N	957	882	1			250
10	10230 #	1843	-0-	-8387	-0-	720	2	1123	9	N	1021	1070	1			201
11	3840 #	1527	-0-	-2313	-0-	227	2	1300	9	N	1182	889	1			494
12	3968 #	1410	-0-	-2558	-0-	22	2	1388	9	N	1262	1249	1			507
TOTAL GAS PROD:			92,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,495									

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)					00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
LOW-END OIL LLC					510360						
ARCO FEE 99 UNIT					WELL #:	RRCID -> 254226	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 6476	- 6482
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED					07/11/2018						
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

TEXLA MILL				WELL #:	3	RRCID -> 282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7734 -	7744	
01	14904	X	472	-0-	-14432	-0-	417	2	55	9	Y	50	94
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-	94
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	94
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	94
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	94
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94
TOTAL GAS PROD:				472	TOTAL CONDENSATE PROD:				50				

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES										00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
WELL #:										1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9780	-	9828	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	31	9	N		28							100	
02		986 X	878	-0-	-108	-0-	-0-	809	2	69	9	N		63							163	
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	61	9	N		55	174	1					44	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	63	9	N		57							101	
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	61	9	N		55							156	
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	68	9	N		62							218	
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N		63	181	1					100	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	58	9	N		53							153	
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	35	9	N		32							185	
*10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	65	9	N		59	217	1					27	
11		840 N	656	-0-	-184	-0-	-0-	598	2	58	9	N		53							80	
12		682 N	656	-0-	-26	-0-	-0-	598	2	58	9	N		53							80	
TOTAL GAS PROD:			9,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			633													

H J BALLARD				WELL #:		1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	9308	-	9316
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	39	9	N	35					102
02	1450	X	912	-0-	-538	-0-	-0-	898	2	14	9	N	13					115
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	41	9	N	37					152
04	1710	X	988	-0-	-722	-0-	-0-	965	2	23	9	N	21	152	1			21
05	1767	X	1249	-0-	-518	-0-	-0-	1229	2	20	9	N	18					39
06	1620	X	1055	-0-	-565	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22					61
07	2015	X	1446	-0-	-569	-0-	-0-	1432	2	14	9	N	13					74
08	2015	X	1457	-0-	-558	-0-	-0-	1432	2	25	9	N	23					97
09	1200	X	1135	-0-	-65	-0-	-0-	1107	2	28	9	N	25					122
10	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	51	1			83
11	1410	X	872	-0-	-538	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					95
12	1457	X	872	-0-	-585	-0-	-0-	859	2	13	9	N	12					95
TOTAL GAS PROD:				14,702		TOTAL CONDENSATE PROD:						243						

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC MVP 'A-183'					804365																			
					WELL #:	2ST	RRCID -> 287451	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 10991	PERF.12020	- 12175													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365								
DAVIS, KEITH				WELL #:	1	RRCID -> 268049	COMPL. DATE 01/02/2012	TOTAL	DEPTH 11387	PERF.11258	- 11406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 X	589	-0-	-1054	-0-	567 2	22 9	N	20			170
02	2291 X	728	-0-	-1563	-0-	728 2		N	-0-			170
03	3472 X	805	-0-	-2667	-0-	805 2		N	-0-			170
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			170
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			170
06	780 X	759	-0-	-21	-0-	759 2		N	-0-			170
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-			170
08	806 X	327	-0-	-479	-0-	327 2		N	-0-			170
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			170
10	2635 X	199	-0-	-2436	-0-	190 2	9 9	N	8	178 1		-0-
11	2550 X	1131	-0-	-1419	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	310	-0-	-2325	-0-	310 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,482		TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 275836	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL	DEPTH 11427	PERF.10886	- 10905	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 276546	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL	DEPTH 11574	PERF.11996	- 12010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL		DEPTH 10930		PERF.12975 - 13024	
MVP 'A-183'		WELL #:		1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8719	2	356	9	N	324	367	1		1418
02	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	6597	2	397	9	N	361	547	1		1232
03	12276 X	4835	-0-	-7441	-0-	4704	2	131	9	N	119	373	1		978
04	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-				978
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-				978
06	8790 X	4012	-0-	-4778	-0-	3846	2	166	9	N	151				1129
07	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16177	2	340	9	N	309	530	1		908
08	4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2058	2	33	9	N	30				938
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-				938
10	13764 X	8277	-0-	-5487	-0-	7894	2	383	9	N	348	356	2		930
11	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12570	2	758	9	N	689	890	1		729
12	13764 X	9137	-0-	-4627	-0-	8605	2	532	9	N	484	361	1		852
TOTAL GAS PROD:		74,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,815					

MVP	'A-98'			WELL #:	1	RRCID ->	279177	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5233	2	248	9	N	225	360	1		1236
02	4988 X	2119	-0-	-2869	-0-	2020	2	99	9	N	90				1326
03	5332 X	2651	-0-	-2681	-0-	2524	2	127	9	N	115				1441
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-				1441
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-				1441
06	5160 X	3872	-0-	-1288	-0-	3836	2	36	9	N	33				1474
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6065	2	550	9	N	500	705	1		1269
08	2666 X	487	-0-	-2179	-0-	457	2	30	9	N	27				1296
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-				1296
10	5332 X	279	-0-	-5053	-0-	279	2			N	-0-	358	1		938
11	5160 X	2454	-0-	-2706	-0-	2245	2	209	9	N	190				1128
12	5332 X	4016	-0-	-1316	-0-	3849	2	167	9	N	152	362	1		918
TOTAL GAS PROD:			27,974			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,332				

UPSTREAM EXPLORATION LLC						878952						
MVP 'A-183'						WELL #:	2ST	RRCID -> 276567	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 10991	PERF.13150 - 13168	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365					
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 262247	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 11574	PERF.12300 - 12316
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365											
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID	-> 264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	12140	- 12246	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	32147 X	28822	-0-	-3325	-0-		28030	2	792	9	N	720	1101	1	908
02	30073 X	23993	-0-	-6080	-0-		23342	2	651	9	N	592	745	1	755
03	28954 X	25456	-0-	-3498	-0-		24787	2	669	9	N	608	181	1	1182
04	27900 X	24673	-0-	-3227	-0-		23955	2	718	9	N	653			1835
05	28830 X	23184	-0-	-5646	-0-		22601	2	583	9	N	530			2365
06	27900 X	20958	-0-	-6942	-0-		20428	2	530	9	N	482	536	1	2311
07	25637 X	19781	-0-	-5856	-0-		19113	2	668	9	N	607	547	1	2371
08	25482 X	17683	-0-	-7799	-0-		17065	2	618	9	N	562	177	1	2756
09	24660 X	17791	-0-	-6869	-0-		17541	2	250	9	N	227	545	1	2438
10	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-		29623	2	877	9	N	797	723	1	2512
11	20970 X	12817	-0-	-8153	-0-		12311	2	506	9	N	460	901	1	2071
12	19778 X	11434	-0-	-8344	-0-		10888	2	546	9	N	496	180	1	2387
TOTAL GAS PROD:		257,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,734							

MVP	'A-152'	GAS	UNIT	WELL #:	6	RRCID	->	276593	COMPL.	DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	12355	-	12434
01	25792	X	16400	-0-	-9392	-0-		15737	2	663	9	N	603	745	1			548
02	24128	X	14172	-0-	-9956	-0-		13504	2	668	9	N	607	565	1			590
03	19065	X	13750	-0-	-5315	-0-		13252	2	498	9	N	453	544	1			499
04	16590	X	14107	-0-	-2483	-0-		13425	2	682	9	N	620					1119
05	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-		22636	2	459	9	N	417					1536
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-		22891	2	283	9	N	257	522	1			1271
07	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-		20993	2	329	9	N	299	732	1			838
08	23095	X	14664	-0-	-8431	-0-		14377	2	287	9	N	261					1099
09	23160	X	14369	-0-	-8791	-0-		13951	2	418	9	N	380					1479
10	23932	X	11194	-0-	-12738	-0-		10390	2	804	9	N	731	540	1			1670
11	23160	X	9029	-0-	-14131	-0-		8645	2	384	9	N	349	897	1			1122
12	21328	X	8943	-0-	-12385	-0-		8618	2	325	9	N	295					1417
TOTAL GAS PROD:			184,219					TOTAL CONDENSATE PROD:				5,272						

MVP	'A-152'	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID -> 276741	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 11435	PERF.11286 - 11366
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365											
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 279152		COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL	DEPTH 11134	PERF.12185	- 14529			

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

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

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

AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZOS				
DPMP ENERGY LLC				227740												
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	9668 -	9690
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	7					141
						8	9									
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	9	1	251	2	N	-0-					141
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	9	1	250	2	N	3					144
						3	9									
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	246	2	4	9	N	4					148
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					153
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					158
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	288	2	68	9	N	62	186	1			34
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	N	6					40
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			2,528		TOTAL CONDENSATE PROD:			92								

GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 288730	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920 PERF.	9767 -	9780
02	110	-0-	-0-	-110	-0-		N	87			87
*03	DELQ PR	5	-0-	5	5	2	N	-0-			-0-
04	DELQ PR	10	-0-	10	15	2	N	-0-			87
05	341	8	-0-	-333	-0-	2	N	-0-			87
06	330	13	-0-	-317	-0-	2	N	-0-			87
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
*12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:				65	TOTAL CONDENSATE PROD:				87		

AGGIELAND (WOODBINE)			//CONT.//		00798 850	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZOS					
DPMP ENERGY LLC			//CONT.//		227740												
COMANCHE			WELL #:		1	RRCID -> 289087									COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9525 - 9538
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	0	W	215	-0-	215	215	38	2	177	9	N	161			161		
*03	0	W	10	-0-	10	225	10	2			N	-0-			161		
*04	0	W	146	-0-	146	371	146	2			N	-0-			161		
*05	0	W	146	-0-	146	517	144	2	2	9	N	2			163		
*06	0	W	42	-0-	42	559	42	2			N	-0-			163		
07	0	W	43	-0-	43	602	30	2	13	9	N	12	131	1	44		
08	0	W	134	-0-	134	736	134	2			N	-0-			44		
09	0	W	141	-0-	141	877	141	2			N	-0-			44		
10	0	W	134	-0-	134	1011	134	2			N	-0-			44		
11	0	W	142	-0-	142	1153	142	2			N	-0-			44		
12	0	W	73	-0-	73	1226	73	2			N	-0-			44		
TOTAL GAS PROD:			1,226					TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

GAMBLE, P.K. ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	289644	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9826 -	9836
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				02/01	->	249								
02	1073	-0-	-0-	-1073	-0-				N	27				27
03	1147	175	-0-	-972	-0-	175	2		N	-0-				27
04	1110	249	-0-	-861	-0-	249	2		N	-0-				27
05	1147	65	-0-	-1082	-0-	65	2		N	-0-				27
06	1110	54	-0-	-1056	-0-	54	2		N	-0-				27
07	1147	86	-0-	-1061	-0-	86	2		N	-0-				27
08	1147	70	-0-	-1077	-0-	70	2		N	-0-				27
09	1110	80	-0-	-1030	-0-	80	2		N	-0-				27
*10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				27
*11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				27
*12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:				952	TOTAL CONDENSATE PROD:					27				

ASTER (JACKSON)				01476 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 218335	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1860 -	1864	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634														
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					119
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					119
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SMU			WELL #:		1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924		
01	31775 #	27856	-0-	-3919	-0-	27074	2	782	9	N	711	744	1		102
02	28072 #	25372	-0-	-2700	-0-	24687	2	685	9	N	623	548	1		177
03	29791 #	26430	-0-	-3361	-0-	25687	2	743	9	N	675	740	1		112
04	28560 #	17743	-0-	-10817	-0-	17252	2	491	9	N	446	374	1		184
05	28985 #	24875	-0-	-4110	-0-	24204	2	671	9	N	610	544	1		250
06	26970 #	26449	-0-	-521	-0-	25719	2	730	9	N	664	711	1		203
07	27125 #	26023	-0-	-1102	-0-	25348	2	675	9	N	614	552	1		265
08	26443 #	25275	-0-	-1168	-0-	24636	2	639	9	N	581	696	1		150
09	26460 #	23947	-0-	-2513	-0-	23340	2	607	9	N	552	520	1		182
10	27342 #	24148	-0-	-3194	-0-	23423	2	725	9	N	659	697	1		144
11	26460 #	22713	-0-	-3747	-0-	22031	2	682	9	N	620	544	1		220
12	26009 #	22642	-0-	-3367	-0-	21920	2	722	9	N	656	729	1		147
TOTAL GAS PROD:		293,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,411									

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON					
LLOX, L.L.C.				504583												
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 001	RRCID -> 283463	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14522	-	14575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	123194 X	102118	-0-	-21076	-0-	1066 1	97685 2	Y	3061	3061	1					677
02	102138 X	98966	-0-	-3172	-0-	3367 9	912 1	94974 2	Y	2494	2365	1				806
03	104632 X	104632	-0-	-0-	-0-	337 4	2743 9	101265 2	Y	2137	2588	1				355
04	99120 X	78789	-0-	-20331	-0-	856 1	101265 2	Y	1852	1291	1					916
05	102424 X	109	-0-	-102315	-0-	160 4	2351 9	737 1	75931 2	Y	4					920
06	99120 X	7553	-0-	-91567	-0-	84 4	2037 9	8 1	97 2	Y	202					1122
07	102424 X	-0-	-0-	-102424	-0-	4 9		7237 2	222 9	Y	-0-	858	1			264
08	102424 X	17343	-0-	-85081	-0-	84 1		16525 2		Y	541	377	1			428
09	89908 X	89908	-0-	-0-	-0-	69 4	595 9	154 1	85831 2	Y	2722	2564	1			586
*10	87119 X	87119	-0-	-0-	-0-	329 4	2994 9	729 1	83333 2	Y	2609	2621	1			574
*11	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	187 4	2870 9	757 1	78111 2	Y	2278	2285	1			567
*12	81716 X	NO RPT	-0-	-81716	-0-	164 4	2506 9			Y	NO RPT					567
TOTAL GAS PROD:		668,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,900								

EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID -> 284354	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14516	- 14672
01	25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-		Y	-0-		-0-
02	17139 X	-0-	-0-	-17139	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
WARD				WELL #:	1	RRCID -> 281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	3333	PERF.	2594 - 2596
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	5828	-0-	5828	5828	71 1	5757 2	N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	7362	-0-	7362	13190	112 1	7250 2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	7597	-0-	7597	20787	115 1	7482 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				20,787	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650										
PERRY		WELL #:		2	RRCID -> 288499		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2578 - 2581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14256	-0-	-0-	-14256	-0-					N	-0-			-0-
02	15312	-0-	-0-	-15312	-0-					N	-0-			-0-
03	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
04	15840	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-			-0-
05	16368	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	33	1	2685	2	N	-0-			-0-
*11	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-	119	1	7699	2	N	-0-			-0-
*12	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	123	1	8009	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN DOME (10,800)				01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPOHN FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.	10707 - 10746	
01	115661	93831	-0-	-21830	18686	651	1	91204	2	N	1796	1942	1	563	
						1976	9								
02	126647	75864	-0-	-50783	-0-	609	1	73708	2	N	1406	1541	1	428	
						1547	9								
03	115661	65269	-0-	-50392	-0-	651	1	63375	2	N	1130	1340	1	218	
						1243	9								
04	111930	-0-	-0-	-111930	-0-					N	-0-			218	
05	110608 #	30755	-0-	-79853	-0-	294	1	29823	2	N	580			798	
						638	9								
06	90810 #	51669	-0-	-39141	-0-	630	1	50079	2	N	873	1334	1	337	
						960	9								
*07	81096 #	63838	-0-	-17258	-0-	651	1	61975	2	N	1102	757	1	682	
						1212	9								
08	65255 #	55426	-0-	-9829	-0-	609	1	53532	2	N	1168	1127	1	723	
						1285	9								
09	29760 #	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT			723	
10	53382 #	NO RPT	-0-	-53382	-0-					N	NO RPT			723	
*11	51660 #	NO RPT	-0-	-51660	-0-					N	NO RPT			723	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			723	
TOTAL GAS PROD:		436,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,055									

ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.				120079							
RINNE				WELL #:	RRCID -> 281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9333 - 11200	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664									
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL	DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16585	15383	-0-	-1202	-0-	2753 1	12348 2	N	256	313 1			85
02	15515	9295	-0-	-6220	-0-	282 9							
03	16585	4721	-0-	-11864	-0-	9150 2	145 9	N	132				217
04	16050	1593	-0-	-14457	-0-	38 1	4520 2	N	148	161 1			204
05	16585	2746	-0-	-13839	-0-	163 9	25 9	N	23	152 1			75
06	14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-	1568 2	2376 2	N	120				195
07	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-	238 1							
08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-	132 9							
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-				195
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-				195
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173 1			207
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
								N	-0-				67
								N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:				33,738	TOTAL CONDENSATE PROD:				724				

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL	DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664									
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL	DEPTH 14908	PERF.13783	- 13816			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALTA LOMA, EAST (S-SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664												
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2820		- 2914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID -> 269845	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 16005	PERF. 15092	- 15110		
HUNT CLUB GAS UNIT													
01	18259 X	13594	-0-	-4665	-0-	1506 1	11765 2	N	294	184	1		138
						323 9							
02	15370 X	8618	-0-	-6752	-0-	1106 1	6882 2	N	573	520	1		191
						630 9							
03	16430 X	13912	-0-	-2518	-0-	2215 1	11311 2	N	351	507	1		35
						386 9							
04	15900 X	10267	-0-	-5633	-0-	2033 1	8062 2	N	156	161	1		30
						172 9							
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-			N	-0-				30
06	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	-0-				30
07	13919 X	121	-0-	-13798	-0-	17 1	18 2	N	78				108
						86 9							
08	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-			N	-0-				108
09	10260 X	1264	-0-	-8996	-0-	739 1	525 2	N	-0-				108
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				108
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				108
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20

TOTAL GAS PROD: 47,776

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TACQUARD				WELL #:	1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL	DEPTH 13310	PERF.12580	- 12598		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-		-0-
						1	4						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	2	N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	18	1	33	2	N	-0-		-0-
						1	4						
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-		-0-
						1	4						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				390	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TACQUARD				WELL #:	2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL	DEPTH 13222	PERF.13048	- 13110		
01	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	5372	1	9319	2	N	587	561	1
						646	9						152
02	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	4826	1	8865	2	N	596	708	1
						19	4	656	9				40
03	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	5901	1	9500	2	N	576	536	1
						634	9						80
04	14850 X	11096	-0-	-3754	-0-	4437	1	6151	2	N	462	382	1
						508	9						160
05	15345 X	11767	-0-	-3578	-0-	4347	1	6998	2	N	384	374	1
						422	9						170
06	15510 X	9979	-0-	-5531	-0-	3788	1	5853	2	N	307	281	1
						338	9						196
07	16027 X	14733	-0-	-1294	-0-	4922	1	9183	2	N	548	569	1
						25	4	603	9				175
08	16027 X	12156	-0-	-3871	-0-	4068	1	7505	2	N	477	538	1
						58	4	525	9				114
09	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	5070	1	10682	2	N	620	561	1
						33	4	682	9				173
10	14725 X	14196	-0-	-529	-0-	4601	1	8917	2	N	614	554	1
						3	4	675	9				233
11	14250 X	11933	-0-	-2317	-0-	3934	1	7302	2	N	634	564	1
						697	9						303
12	17019 X	10211	-0-	-6808	-0-	3282	1	6359	2	N	516	568	1
						2	4	568	9				251
TOTAL GAS PROD:				158,276	TOTAL CONDENSATE PROD:				6,321				

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT				61

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 6057 - 6062			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #: 5		RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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

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

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

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

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

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

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

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

ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.				313147													
DRISDLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164	-	2778		
M	GAS			INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALWAN (FRIO 4000)			02158 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.			196959					
LABAY UNIT			WELL #:	1-U	RRCID -> 148196	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4000 - 4010
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/03/2020	-	WELL PLUGGED 11/3/2020			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020

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

SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 #	4720	-0-	-550	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
02	4930 #	3462	-0-	-1468	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
03	5022 #	880	-0-	-4142	-0-	880	2			N	-0-			-0-
04	4710 #	3269	-0-	-1441	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
05	5866	5754	-0-	-112	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
06	5289 R	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
07	6484	6063	-0-	-421	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
08	5642	5288	-0-	-354	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
09	5460	4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
10	5642	4813	-0-	-829	-0-	310	1	4503	2	N	-0-			-0-
11	5460	5194	-0-	-266	-0-	290	1	4904	2	N	-0-			-0-
12	5642	5037	-0-	-605	-0-	310	1	4727	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5525	8681	-0-	3156	3156	8095	2	586	9	N	533	343	1	190
*08	DELQ PR	11910	-0-	11910	15066	11282	2	628	9	N	571	557	1	204
*09	12750	10131	-0-	-2619	12447	9614	2	517	9	N	470	577	1	97
*10	13175	8800	-0-	-4375	8072	8441	2	359	9	N	326	368	1	55
*11	12750	4142	-0-	-8608	-0-	3975	2	167	9	N	152	184	1	23
*12	11904 #	4160	-0-	-7744	-0-	3981	2	179	9	N	163	82	1	104
TOTAL GAS PROD:		47,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,215						

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

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

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

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

ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. DOROTIK, JEROME				02391 250 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH		7981 PERF. 7565 -		7784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5332 #	4921	-0-	-411	-0-	581	1	4319	2	N	19					166
02	4988 #	4587	-0-	-401	-0-	21 553	9 1	4020	2	N	13					179
03	5177 #	4868	-0-	-309	-0-	14 600	9 1	4256	2	N	11					190
04	4860 #	4752	-0-	-108	-0-	12 584	9 1	4168	2	N	-0-					190
05	5022 #	4323	-0-	-699	-0-	559	1	3764	2	N	-0-					190
06	4770 #	4184	-0-	-586	-0-	438	1	3746	2	N	-0-					190
07	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	555	1	4651	2	N	-0-					190
08	5588	5522	-0-	-66	-0-	616	1	4906	2	N	-0-					190
09	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	2	N	-0-					190
10	5208 #	5170	-0-	-38	-0-	615	1	4555	2	N	-0-					190
11	5280	4710	-0-	-570	-0-	610	1	4094	2	N	5					195
12	5456	5003	-0-	-453	-0-	6 527	9 1	4475	2	N	1					196
TOTAL GAS PROD:		58,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)				02392 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
FUCIK, DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846	- 7906
01	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			165
02	2755	#	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-			165
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-	165
07	3100	N	4760	-0-	1660	1660	231	1	4529	2	N	-0-	165
08	3100	N	4686	-0-	1586	3246	259	1	4427	2	N	-0-	165
09	3000	N	4200	-0-	1200	4446	244	1	3956	2	N	-0-	165
10	9795		4147	-0-	-5648	-0-	248	1	3899	2	N	-0-	165
*11	5242		4046	-0-	-1196	-0-	259	1	3787	2	N	-0-	165
*12	3927		3436	-0-	-491	-0-	255	1	3181	2	N	-0-	165
TOTAL GAS PROD:				25,473	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)			02394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701							
SCHUMAKER, GENE L.			WELL #:	1	RRCID -> 130538	COMPL. DATE 03/29/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7627	-	7745
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/05/2020	-	P/A 02/05/20					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. LICHNOVSKY		//CONT.// 02394 200 263701 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199708		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2003				CNTY: WHARTON 9250 PERF. 7642 - 7776						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					111
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-					111
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	83	1	974	2	Y	-0-					112
						1	9									
07	DLQ G-10	3433	-0-	3433	4491	166	1	3258	2	Y	8					120
						9	9									
08	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7127	145	1	2489	2	Y	2					122
						2	9									
09	9346 X	2219	-0-	-7127	-0-	129	1	2088	2	Y	2					124
						2	9									
10	3441 X	2379	-0-	-1062	-0-	142	1	2231	2	Y	5					129
						6	9									
11	3330 X	2212	-0-	-1118	-0-	141	1	2065	2	Y	5					134
						6	9									
12	3441 X	2170	-0-	-1271	-0-	161	1	2003	2	Y	5					139
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		16,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

ANAHUAC				02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
WILCOX G.C. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 2551 - 2740
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653	-	6805					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6872 - 6982					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6852	-	6960
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDDLETON, A.D.					WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LORD, C. A.				WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922 - 6938
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE, R.M.				WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	3705 - 3735
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794

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

ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31			RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706 - 6726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717 - 6740		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6862 - 6916		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605

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

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M106 RRCID -> 156916 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	-	6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	-	6922
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	-	6697
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6916	-	6984	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1987					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2					WELL #:	19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780	-	7056
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1					WELL #:	110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717	-	6731
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

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

BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

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

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

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

ANAHUAC			//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:		15	RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997			TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6826 - 7044		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON, A. D. A/C 1					WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700 - 6712
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6838	- 6848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6754	- 6770
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	- 6859
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

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

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028

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

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

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

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

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

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				//CONT.//	02468 590	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	18	RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, G. C.				WELL #:	2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6524 -	6534
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1					WELL #:	10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6220 -	6300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													CNTY: CHAMBERS	
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)			02468 670		NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R. M.			WELL #: 29		RRCID -> 191838			COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 1658 - 1662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

-----													CNTY: CHAMBERS	
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)			02468 676		NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
WHITE, R. M.			WELL #: 27		RRCID -> 191840			COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 1658 - 1660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

-----													CNTY: CHAMBERS	
ANAHUAC (MIOCENE 10)			02468 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #: 16		RRCID -> 133666			COMPL. DATE 01/08/1990			TOTAL DEPTH 7165			PERF. 3031 - 3037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

ANAHUAC (MIOCENE 12)			02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710																							
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:		12		RRCID ->		144824		COMPL. DATE		02/08/1993		TOTAL DEPTH		7020		PERF.		3333 - 3336					
M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
0			ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE			

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #:	21-D	RRCID ->	160217	COMPL.	DATE	08/12/1996	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	3448 - 3455
01	3703	R	3703	-0-	-0-	-0-	3585	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	3277	#	2215	-0-	-1062	-0-	2215	1			Y	-0-			-0-
03	3503		1974	-0-	-1529	-0-	1974	1			Y	-0-			-0-
04	3390		1806	-0-	-1584	-0-	1806	1			Y	-0-			-0-
05	3503		1691	-0-	-1812	-0-	1691	1			Y	-0-			-0-
06	3390		1559	-0-	-1831	-0-	1557	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	2356	#	1360	-0-	-996	-0-	1311	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	1984	#	1405	-0-	-579	-0-	1352	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	1800	#	1576	-0-	-224	-0-	1576	1			Y	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			Y	-0-			-0-
11	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	1			Y	-0-			-0-
12	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1231	1	6	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANAHUAC (MIOCENE 14)					02468 770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1					WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3582 - 3593
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH	7170	PERF.	3662	-	3665			
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	52	1			N	NO RPT					-0-
07	1416		1018	-0-	-398	-0-	981	1		N	-0-					-0-
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	748	1		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ANAHUAC (MIOCENE 16)					02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710								
ZAPPE, MARIE					WELL #:	36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4022 -	4038
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)					02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710							
ZAPPE, MARIE					WELL #:	4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	4035 - 4062
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)					02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					8477710						
ZAPPE, MARIE					WELL #:	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 4578	- 4584
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)					02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710						
BROSSARD, J. E. A/C 2					WELL #:	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 4898	- 4904
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

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

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

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138 1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	228	-0-	228	366	227 1	1 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	400	-0-	400	400	398	1	2	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	1	Y	-0-			-0-
05	925 N	261	-0-	-664	-0-	261	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #:	16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617			

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6698 - 6718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, G. J. J.				WELL #:	25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6795 - 6811	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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

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

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1		N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

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

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958

01	61814 #	44033	-0-	-17781	-0-	2032 2	41467 3	N	485	551 1			139
02	50547 #	37374	-0-	-13173	-0-	534 9	33128 3	N	417	376 1	5 8		175
03	54033 #	37691	-0-	-16342	-0-	459 9	36069 3	N	402	372 1	5 8		200
04	50460 #	34246	-0-	-16214	-0-	1180 2	32219 3	N	364	368 1			196
05	48143 #	17379	-0-	-30764	-0-	442 9	16187 3	N	201				397
06	42600 #	17835	-0-	-24765	-0-	1627 2	16340 3	N	183	360 1			220
07	39959 #	18473	-0-	-21486	-0-	400 9	17490 3	N	195	182 1			233
08	37696 #	18394	-0-	-19302	-0-	971 2	14446 3	N	192	267 1			158
09	34260 #	17446	-0-	-16814	-0-	221 9	16451 3	N	155	133 1			180
10	18902 R	18902	-0-	-0-	-0-	824 2	17368 3	N	212	182 1			210
11	17880 #	16817	-0-	-1063	-0-	171 9	16152 3	N	206	183 1			233
12	18476 #	16557	-0-	-1919	-0-	438 2	16040 3	N	154	183 1			204
TOTAL GAS PROD:		295,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,166							

ANGELINA (12,500)													02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
KEY ENERGY SERVICES, LLC													458534								
CRAWFORD/ACOM													WELL #: 1		RRCID -> 181689		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ANGELINA (12,800)													02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
KAHLA, E. B. HEIRS GU													WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704		
01	19034 #	16284	-0-	-2750	-0-	728 2	14849 3	N	643	708 1		334									
02	16791 #	14334	-0-	-2457	-0-	707 9	12371 3	N	499	348 1		485									
03	17577 #	13701	-0-	-3876	-0-	1414 2	12660 3	N	570	714 1		341									
04	16680 #	13829	-0-	-2851	-0-	549 9	12523 3	N	612	540 1		413									
05	16554 #	13704	-0-	-2850	-0-	414 2	12270 3	N	635			1048									
06	15750 #	13189	-0-	-2561	-0-	627 9	11606 3	N	604	1229 1		423									
07	15314 #	12869	-0-	-2445	-0-	633 2	11731 3	N	566	520 1		469									
08	14291 #	10284	-0-	-4007	-0-	673 9	7737 3	N	496	702 1		263									
09	13830 #	13179	-0-	-651	-0-	735 2	12049 3	N	479	513 1		229									
10	13702 #	12837	-0-	-865	-0-	699 9	11390 3	N	540	359 1		410									
11	13200 #	11826	-0-	-1374	-0-	919 2	10982 3	N	497	532 1		375									
12	13609 #	9913	-0-	-3696	-0-	664 9	9242 3	N	428	540 1		263									
TOTAL GAS PROD:				155,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,569									

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			205
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			205
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
TOTAL GAS PROD:			174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		//CONT.//		02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		860554															
HOWARD NO. 2 GU		WELL #:		2	RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054								
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-}	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					26	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2				N	-0-					26	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-					26	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2				N	-0-					26	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-					26	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2				N	-0-					26	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-					26	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2				N	-0-					26	
09	300 N	60	-0-	-240	-0-		60	2				N	-0-					26	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2				N	-0-					26	
11	300 N	45	-0-	-255	-0-		45	2				N	-0-					26	
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2				N	-0-					26	

TOTAL GAS PROD: 1,258

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON				WELL #:	3	RRCID -> 176024	COMPL.	DATE 01/26/2000	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.10210	- 10220
01	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2	Y	-0-			55
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6418	2	157 9 Y	143	143 1		55
03	DLQ G-10	8679	-0-	8679	8679	8522	2	157 9 Y	143	143 1		55
04	DLQ G-10	6312	-0-	6312	14991	6158	2	154 9 Y	140	140 1		55
05	19477 X	4486	-0-	-14991	-0-	4486	2	Y	-0-			55
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4816	2	76 9 Y	69	69 1		55
07	8029 X	3976	-0-	-4053	-0-	3921	2	55 9 Y	50			105
08	8122 X	5092	-0-	-3030	-0-	5014	2	78 9 Y	71			176
09	6300 X	4158	-0-	-2142	-0-	4028	2	130 9 Y	118	177 1		117
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5175	2	116 9 Y	105	105 1		117
11	4920 X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2	Y	-0-			117
*12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5386	2	112 9 Y	102	151 1		68

TOTAL GAS PROD: 67,238

TOTAL CONDENSATE PROD: 941

WILLIAMSON				WELL #:	9	RRCID -> 224124	COMPL.	DATE 06/22/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-				-0-	
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	615	2	387	9	N	352	352	1	-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	705	2	382	9	N	347			347
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	315	2	184	9	N	167	347	1	167
09	840	N	415	-0-	-425	-0-	354	2	61	9	N	55			222
10	1085	N	391	-0-	-694	-0-	272	2	119	9	N	108	320	1	10
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			10
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	228	2	28	9	N	25			35

TOTAL GAS PROD: 5,871

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)					02886 165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554													
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL	DEPTH 11296	PERF.10831 - 10841					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	2			N	-0-						299
02	1334 N	1312	-0-	-22	-0-		1312	2			N	-0-						299
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-						299
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2			N	-0-						299
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2			N	-0-						299
06	1530 N	1007	-0-	-523	-0-		1007	2			N	-0-						299
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-						299
08	899 N	775	-0-	-124	-0-		775	2			N	-0-						299
09	1020 N	755	-0-	-265	-0-		755	2			N	-0-						299
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2			N	-0-						299
11	750 N	678	-0-	-72	-0-		678	2			N	-0-						299
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926	2			N	-0-						299
TOTAL GAS PROD:		12,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988 - 10998
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)				02886 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554								
WILLIAMSON				WELL #:	8	RRCID -> 213140	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10523	- 10534		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				39
03	T. A.	304	-0-	304	304	304 2	N	-0-				39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	304		N	-0-				39
05	5655	3160	-0-	-2495	-0-	3160 2	N	-0-				39
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-				39
07	5655	22	-0-	-5633	-0-	22 2	N	-0-				39
08	3162 #	347	-0-	-2815	-0-	347 2	N	-0-				39
09	3296 R	3296	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	140	177	1		2
10	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-				2
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-				2
12	3410 #	659	-0-	-2751	-0-	537 2	N	111				113
TOTAL GAS PROD:				9,288	TOTAL CONDENSATE PROD:				251			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	217	1			126
03	DLQ	G-10	483	-0-	483	483	244	2	239	9	Y	217	217	1			126
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	483					Y	211	211	1			126
05	646	N	163	-0-	-483	-0-	163	2			Y	-0-					126
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	39	2	114	9	Y	104	104	1			126
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	Y	10					136
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	675	2	95	9	Y	86					222
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	592	2	32	9	Y	29	177	1			74
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	373	2	88	9	Y	80	80	1			74
11	750	N	30	-0-	-720	-0-	30	2			Y	-0-					74
12	651	N	164	-0-	-487	-0-	131	2	33	9	Y	30	30	1			74
TOTAL GAS PROD:			2,955					TOTAL CONDENSATE PROD:			984						

MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 12112 - 12134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ANSLEY				03044 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
GUENTHER				WELL #:	2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5042	- 5250
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 RHC ENERGY (USA) LLC 704798
 KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
12	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016

ARCOLA (7700 FRIO)			03474 790			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
PRICE, J. E.			WELL #:			1 T			RRCID -> 118246			COMPL. DATE 09/01/1985			TOTAL DEPTH 8269			PERF. 7616 - 7619																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
M			GAS			INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU			STATUS			*			*			DISPOSITIONS			*			*			C			COND			*			*			DISPOSITIONS			*			*			EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
0			PROD			GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-)UNDERAGE			AMT			CODE			AMT			CODE			AMT			CODE			AMT			CODE			AMT			CODE			AMT			CODE			BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
01 SI MULT			NO RPT			-0-			-0-			-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

ARGO-HAWK (10400 SAND)				03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
COSTA ENERGY, LLC				180534												
LANGHAM UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11678 - 11702		
01	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11132	2	2078	9	N	1889	2072	1		207
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	8894	2	1525	9	N	1386	1308	1		285
03	22599	X	10594	-0-	-12005	-0-	8880	2	1714	9	N	1558	1692	1		151
04	18900	X	509	-0-	-18391	-0-	509	2			N	-0-				151
05	13733	X	554	-0-	-13179	-0-	554	2			N	-0-				151
06	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-				151
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-				151
08	10602	X	3086	-0-	-7516	-0-	2577	2	509	9	N	463	356	1		258
09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	9798	2	1854	9	N	1685	1404	1		539
10	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	11171	2	2120	9	N	1927	1845	1		621
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	8190	2	1565	9	N	1423	1609	1		435
12	12028	X	7933	-0-	-4095	-0-	6565	2	1368	9	N	1244	1544	1		135
TOTAL GAS PROD:				81,003		TOTAL CONDENSATE PROD:				11,575						

LANGHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281876	COMPL.	DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10558	- 10584	
01	2759	X	937	-0-	-1822	-0-	821	2	116	9	N	105	170	1	71
02	1218	X	991	-0-	-227	-0-	840	2	151	9	N	137	8	1	200
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	302	2	56	9	N	51	181	1	70
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			70
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			70
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:				2,286	TOTAL CONDENSATE PROD:				293						

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE			
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160									
EAST ARNIM UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH		1990 PERF. 1789 - 1791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)		03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681									
ARRIOLA #3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH		9252 PERF. 9020 - 9036	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH		10498 PERF. 9746 - 9770	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY (SIMPSON)			04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651																
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124								

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

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

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

ASHBY (8550 SAND)				04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651						
TRULL, R.B. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8492 - 8497	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ASHBY (9000)					04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.					209651								
FLOWERS FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9516	-	9529	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHBY (9000)			//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			//CONT.//		209651										
TRULL, R. B. ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9350 -	9389		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		COND	** DISPOSITIONS	**
													PROD	AMT	CODE
														AMT	CODE
															BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		60

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9323 - 9474	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT		203

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9625 PERF. 9427 - 9437	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY, E. (9652)			04024 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194		WELL #:		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9824 - 9834			
MURPHY ET AL GAS UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 #	4358	-0-	-726	-0-	4303	2	55	9	N	50					162
02	4582 #	3871	-0-	-711	-0-	3818	2	53	9	N	48					210
03	4557 #	4091	-0-	-466	-0-	4030	2	61	9	N	55					265
04	4410 #	3572	-0-	-838	-0-	3526	2	46	9	N	42					307
05	4557 #	3998	-0-	-559	-0-	3946	2	52	9	N	47					354
06	4230 #	3812	-0-	-418	-0-	3771	2	41	9	N	37	177	1			214
07	4123 #	3920	-0-	-203	-0-	3884	2	36	9	N	33	176	1			71
08	4092 #	4061	-0-	-31	-0-	4026	2	35	9	N	32					103
09	3870 #	3650	-0-	-220	-0-	3619	2	31	9	N	28					131
10	3999 #	3770	-0-	-229	-0-	3719	2	51	9	N	46					177
11	3930 #	3496	-0-	-434	-0-	3445	2	51	9	N	46	182	1			41
12	4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:			42,599			TOTAL CONDENSATE PROD:					464					

ASHWOOD (FRIO 9020)				04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WALLIS ENERGY, INC.				893997						
RUNNELLS				WELL #:	1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 9020 - 9042
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ATKINSON ISLAND (CONS.)					04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC					862645					
ATKINSON ISLAND UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 126202	COMPL. DATE 08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589 PERF. 5856 - 5871
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

B.A.D.A. (10,124 SD.)			04644 550	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC			506578					
CAREY UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 165903	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10115 - 10134
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

B.A.D.A. (10,170 SD,)				04644 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
LONE OAK ENERGY INC				506578					
BAUM, G. K.				WELL #:	1	RRCID -> 162058	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10167 - 10170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) //CONT.// 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC		035453								
MUNSON, GEORGE		WELL #:	RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267								
WALKER #1		WELL #:	RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NILSON		WELL #:	RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTHROP (9000 YEGUA)			//CONT.//		05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																
NILSON			WELL #:		2	RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8606 -	8670						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C		COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1457 N		1457	-0-	-0- B	-0-		1409	2	48	9	N			44					141	
02	1679 N		1679	-0-	-0- B	-0-		1255	2	424	9	N			385	372	1			154	
03	1342 N		1342	-0-	-0- B	-0-		1270	2	72	9	N			65					219	
04	1479 N		1479	-0-	-0- B	-0-		1356	2	123	9	N			112	185	1			146	
05	1178 N		-0-	-0-	-1178 B	-0-						N			-0-					146	
06	2069 N		2069	-0-	-0- B	-0-		2049	2	20	9	N			18					164	
07	1178 N		275	-0-	-903 B	-0-		258	2	17	9	N			15					179	
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N			-0-					179	
09	1140 N		21	-0-	-1119 B	-0-		21	2			N			-0-					179	
10	279 N		17	-0-	-262 B	-0-		17	2			N			-0-					179	
11	18 N		18	-0-	-0- B	-0-		18	2			N			-0-					179	
12	31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-						N			-0-					179	
TOTAL GAS PROD:			8,357					TOTAL CONDENSATE PROD:			639										

PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NILSON				WELL #:		3	RRCID -> 282269	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 - 8748
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RIOUX				WELL #:		1	RRCID -> 285655	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8388	-	8406
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21437		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520
 BAMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

BAMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BAMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

BAMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

BAMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BAMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.//		404520									
BAMMEL GAS UNIT										WELL #:		T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 6165 - 6194	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #:	2	RRCID -> 044204	COMPL. DATE 05/07/1967	TOTAL DEPTH 6293	PERF. N/A
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #:	4	RRCID -> 044205	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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

BAMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

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

BAMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

BAMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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

BAMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

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

BAMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BAMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BAMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
 BAMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

 BAMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 BAMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6290 - 6306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKSTON (14300 SAND)			05503 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313					
BP AMERICA A-3			WELL #:	1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12690 - 14306
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GEC OPERATING, INC.				291931						
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 9212 - 9218
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARBERS HILL					05651 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC					576980					
GAS STORAGE TERMINAL					WELL #:	20E	RRCID -> 278980	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)				05651 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
WHALEY, BESSIE				WELL #:	RRCID -> 197831	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10973	- 11394
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
BARROW HERITAGE RANCH, LP		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2946	49969	-0-	47023	220821	48306	2	1663	9	N	268
02	28478	38172	-0-	9694	230515	36961	2	1211	9	N	468
03	30442	33009	-0-	2567	233082	31886	2	1123	9	N	422
04	29460	18173	-0-	-11287	221795	17485	2	688	9	N	224
05	30442	3911	-0-	-26531	195264	3762	2	149	9	N	359
06	29460	14452	-0-	-15008	180256	13858	2	594	9	N	189
07	30442	15948	-0-	-14494	165762	15257	2	691	9	N	279
08	30442	11551	-0-	-18891	146871	11049	2	502	9	N	217
09	29460	28823	-0-	-637	146234	27555	2	1268	9	N	296
10	30442	24026	-0-	-6416	139818	23180	2	846	9	N	194
11	29460	19259	-0-	-10201	129617	18793	2	466	9	N	152
12	29791 #	NO RPT	-0-	-29791	99826					N	152
TOTAL GAS PROD:		257,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,364					

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PAMETA OIL COMPANY		637449									
NIEDRINGHAUS		WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED		07/31/1997									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAUER RANCH (4640)			06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON												
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047																			
CARROLL, W. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL	DEPTH	6681	PERF.	4637	-	4639							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAY CITY (8300)				06287 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
COBB, F. G., -B-				WELL #: 15	RRCID -> 005092	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 2040	- 2050
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MOORE ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8229	-	8232
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	1	4	2	Y	-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	1	2	2	Y	-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	Y	-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	1			Y	-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	1			Y	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				7,363		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BAY CITY (8400)				06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
F. G. COBB -B-				WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	1671	-0-	1671	14166	1623	1	48	2	N	-0-					41
02	0	1676	-0-	1676	15842	1620	1	56	2	N	-0-					41
03	0	1433	-0-	1433	17275	1394	1	39	2	N	-0-					41
04	0	906	-0-	906	18181	880	1	26	2	N	-0-					41
05	0 W	42	-0-	42	18223	40	1	2	2	N	-0-					41
06	0 W	49	-0-	49	18272	49	2			N	-0-					41
07	0 W	13	-0-	13	18285	13	2			N	-0-					41
08	0 W	17	-0-	17	18302	17	2			N	-0-					41
09	0 W	143	-0-	143	18445	124	1	19	2	N	-0-					41
10	0 W	145	-0-	145	18590	143	1	2	2	N	-0-					41
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18590					N	-0-					41
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18590					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		6,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)					06288 385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC					036587												
METZGER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	137674	COMPL.	DATE	09/14/1990	TOTAL	DEPTH	8601	PERF.	8130 -	8398
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					101
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	2	4	9	Y	4					105
03	DLQ	G-10	120	-0-	-0-	120	118	2	2	9	Y	2					107
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					107
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	2					109
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	2					111
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					111
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					111
09	DLQ	G-10	20	-0-	-0-	140	20	2			Y	-0-					111
10	DLQ	G-10	104	-0-	-0-	244	103	2	1	9	Y	1					112
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					112
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:				589	TOTAL CONDENSATE PROD:				12								

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)				06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BAY CITY UNIT NO. 25				WELL #:		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8471 - 8476	
01	651 #	5	-0-	-646	-0-	4	2	1	9	N	1		39
02	525 #	-0-	-0-	-525	-0-					N	-0-		39
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		39
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		39
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		39
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BAY CITY, E. (8500 BADDOUGH SEG A)			06288 450 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC			036587											
METZGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL	DEPTH 10292	PERF. 8213 - 8267			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAY CITY, EAST (9900 B)					06288 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC					036587								
METZGER GAS UNIT					WELL #:	2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774 - 9796			
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	2026	174	2	Y	-0-			
02		2336 N	310	-0-	-2026	-0-	310	2	Y	-0-			
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-			
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	163	136	2	Y	-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:				804	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUGELEY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934	- 9950
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

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

METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAY CITY, EAST (10,200)			06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
METZGER G.U.			WELL #:		7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)			06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT 69			WELL #:	RRCID -> 198609	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12042	- 12108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 199380	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CORTEZ, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	13408 - 15150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEECH CREEK (YEGUA 4700)					06755 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.					277908										
B. TRUETT					WELL #:	1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1959	1752	1		516	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	529	670	1		375	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1498	1429	1		444	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	823	1054	1		213	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	346				559	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1111	1453	1		217	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1406	1244	1		379	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1378	1435	1		322	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1343	1415	1		250	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1502	1428	1		324	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1503	1595	1		232	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1073	895	1		410	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,471					

B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID -> 284635	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380	-	3395
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

B. TRUETT				WELL #:	3	RRCID -> 286430	COMPL. DATE 05/05/2018	TOTAL DEPTH	5069	PERF. 4739	-	4743
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1443	1436	1			239
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	794	877	1			156
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1095	1070	1			181
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	291	359	1			113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	441					554
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1313	1202	1			665
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1178	1233	1			610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	629	878	1			361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	771	883	1			249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	992	890	1			351
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	996	1058	1			289
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	930	851	1			368
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					10,873				

BEECH CREEK (YEGUA 4700) //CONT.// 06755 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
 B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

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

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	RRCID -> 282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	RRCID -> 283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8841 - 8860			
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13921 - 13970		
01	701239 X	143992	-0-	-557247 B	-0-	135643	3	8349 9	N	7590	7416 1		360
02	157035 X	125234	-0-	-31801 B	-0-	118062	3	7172 9	N	6520	6537 1		343
03	167865 X	126087	-0-	-41778 B	-0-	119000	3	7087 9	N	6443	6647 1		140
04	162450 X	127839	-0-	-34611 B	-0-	120620	3	7219 9	N	6563	6608 1		95
05	167865 X	42355	-0-	-125510 B	-0-	41167	3	1188 9	N	1080			1175
06	162450 X	51570	-0-	-110880 B	-0-	48237	3	3333 9	N	3030	3272 1		933
07	167865 X	97413	-0-	-70452 B	-0-	92000	3	5413 9	N	4921	5477 1		377
08	132091 X	74773	-0-	-57318 B	-0-	70493	3	4280 9	N	3891	3290 1		978
09	127830 X	81432	-0-	-46398 B	-0-	76791	3	4641 9	N	4219	4292 1		905
10	121799 X	89511	-0-	-32288 B	-0-	85107	3	4404 9	N	4004	4391 1		518
11	94260 X	76300	-0-	-17960 B	-0-	72739	3	3561 9	N	3237	2910 1		845
12	97402 X	81862	-0-	-15540 B	-0-	78221	3	3641 9	N	3310	3643 1		512
TOTAL GAS PROD:				1,118,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			54,808					

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908										
THUNDERBOLT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13628 - 13642			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0		25456	-0-	25456 B	908635	23904	3	1552	9	N	1411	1446	1	429
02	0		20443	-0-	20443 B	929078	18992	3	1451	9	N	1319	1304	1	444
03	0		17669	-0-	17669 B	946747	16240	3	1429	9	N	1299	1478	1	265
04	0		17452	-0-	17452 B	964199	16240	3	1212	9	N	1102	1080	1	287
05	0		11736	-0-	11736 B	975935	10864	3	872	9	N	793			1080
06	0	Z	10857	-0-	10857 B	986792	10257	3	600	9	N	545	1350	1	275
07	0	Z	10741	-0-	10741 B	997533	9985	3	756	9	N	687	567	1	395
08	0	Z	1054	-0-	1054 B	998587	374	3	680	9	N	618	370	1	643
09	0	Z	18151	-0-	18151 B	1016738	16864	3	1287	9	N	1170	901	1	912
10	0	Z	16734	-0-	16734 B	1033472	15598	3	1136	9	N	1033	1300	1	645
11	0	Z	15808	-0-	15808 B	1049280	14720	3	1088	9	N	989	1158	1	476
12	0	Z	15409	-0-	15409 B	1064689	14357	3	1052	9	N	956	1218	1	214
TOTAL GAS PROD:			181,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,922						

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273											
SWAMP MONSTER				WELL #:		1	RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550		
01	102159 X	102159	-0-	-0-	B	-0-	509	1	91793	2	N	8961	9538	1	154
02	94463 X	94463	-0-	-0-	B	-0-	9857	9							
03	95646 X	95646	-0-	-0-	B	-0-	493	1	85437	2	N	7757	7640	1	271
04	88012 X	88012	-0-	-0-	B	-0-	8533	9							
05	53413 X	198	-0-	-0-	B	-0-	527	1	86923	2	N	7451	7503	1	219
06	85883 X	85883	-0-	-0-	B	-0-	8196	9							
07	82535 X	82535	-0-	-0-	B	-0-	510	1	79878	2	N	6931	6764	1	386
08	69207 X	69207	-0-	-0-	B	-0-	7624	9							
09	77532 X	77532	-0-	-0-	B	-0-	17	1	150	2	N	28			414
10	66094 X	66094	-0-	-0-	B	-0-	31	9							
11	59255 X	59255	-0-	-0-	B	-0-	493	1	77710	2	N	6982	6733	1	663
*12	72649 X	72649	-0-	-0-	B	-0-	7680	9							
							527	1	75492	2	N	5924	6173	1	414
							6516	9							
							476	1	63526	2	N	4732	4718	1	428
							5205	9							
							510	1	71758	2	N	4785	5033	1	180
							5264	9							
							527	1	60486	2	N	4619	4351	1	448
							5081	9							
							510	1	54166	2	N	4163	4224	1	387
							4579	9							
							1054	1	66383	2	N	4738	4744	1	381
							5212	9							
TOTAL GAS PROD:			893,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			67,071						

FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	17219	-0-	17219	B	17219	15752	2	1467	9	N	1334	1083	1	251
03	92666 X	75447	-0-	-17219	B	-0-	68883	2	6564	9	N	5967	5944	1	274
04	73407 X	73407	-0-	-0-	B	-0-	66906	2	6501	9	N	5910	5743	1	441
05	62000 X	807	-0-	-61193	B	-0-	788	2	19	9	N	17	359	1	99
06	76758 X	76758	-0-	-0-	B	-0-	70226	2	6532	9	N	5938	5858	1	179
07	78678 X	78678	-0-	-0-	B	-0-	72250	2	6428	9	N	5844	5732	1	291
08	66181 X	66181	-0-	-0-	B	-0-	61317	2	4864	9	N	4422	4503	1	210
09	74193 X	74193	-0-	-0-	B	-0-	68432	2	5761	9	N	5237	5191	1	256
10	75697 X	75697	-0-	-0-	B	-0-	69791	2	5906	9	N	5369	5374	1	251
11	72740 X	72740	-0-	-0-	B	-0-	67265	2	5475	9	N	4977	4682	1	546
*12	73869 X	73869	-0-	-0-	B	-0-	68196	2	5673	9	N	5157	5346	1	357
TOTAL GAS PROD:		684,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,172							

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL		DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13144 X	9097	-0-	-4047 B	-0-	9063	3	34	9	N	31					220
02	11716 X	10537	-0-	-1179 B	-0-	10498	3	39	9	N	35	178	1			77
03	15283 X	11248	-0-	-4035 B	-0-	11201	3	47	9	N	43					120
04	14790 X	11181	-0-	-3609 B	-0-	11136	3	45	9	N	41					161
05	15283 X	9428	-0-	-5855 B	-0-	9386	3	42	9	N	38					199
06	10890 X	9972	-0-	-918 B	-0-	9938	3	34	9	N	31	177	1			53
07	11563 X	2874	-0-	-8689 B	-0-	2863	3	11	9	N	10					63
08	11563 X	8818	-0-	-2745 B	-0-	8785	3	33	9	N	30					93
09	13467 X	13467	-0-	-0- B	-0-	13458	3	9	9	N	8					101
10	14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	14002	3	184	9	N	167	141	1			127
11	13837 X	13837	-0-	-0- B	-0-	13521	3	316	9	N	287					414
12	13919 X	12014	-0-	-1905 B	-0-	12014	3			N	-0-					414
TOTAL GAS PROD:		126,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				721						

FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271447	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13222	- 13390			
01	43276	X	29572	-0-	-13704	B	-0-	27781	3	1791	9	N	1628	1514	1	620
02	40484	X	25675	-0-	-14809	B	-0-	24192	3	1483	9	N	1348	1524	1	444
03	38874	X	25378	-0-	-13496	B	-0-	23708	3	1670	9	N	1518	1509	1	453
04	34380	X	22683	-0-	-11697	B	-0-	21159	3	1524	9	N	1385	1686	1	152
05	33294	X	22942	-0-	-10352	B	-0-	21974	3	968	9	N	880			1032
06	28620	X	21828	-0-	-6792	B	-0-	20135	3	1693	9	N	1539	2318	1	253
07	27435	X	16517	-0-	-10918	B	-0-	15454	3	1063	9	N	966	1073	1	146
08	25389	X	14924	-0-	-10465	B	-0-	13866	3	1058	9	N	962	839	1	269
09	22680	X	16886	-0-	-5794	B	-0-	15492	3	1394	9	N	1267	941	1	595
10	22940	X	16418	-0-	-6522	B	-0-	15783	3	635	9	N	577	891	1	281
11	21840	X	16709	-0-	-5131	B	-0-	15558	3	1151	9	N	1046	896	1	431
*12	17688	X	17688	-0-	-0-	B	-0-	16510	3	1178	9	N	1071	1300	1	202
TOTAL GAS PROD:			247,220					TOTAL CONDENSATE PROD:					14,187			

ELTA WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 272445	COMPL.	DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.13405	- 13462	
01	11842	X	10587	-0-	-1255 B	-0-	8896	3	1691	9	N	1537	1487	1	619
02	11078	X	10404	-0-	-674 B	-0-	9569	3	835	9	N	759	934	1	444
03	11842	X	10348	-0-	-1494 B	-0-	9097	3	1251	9	N	1137	1298	1	283
04	11220	X	10930	-0-	-290 B	-0-	9674	3	1256	9	N	1142	1115	1	310
05	11346	X	10298	-0-	-1048 B	-0-	9445	3	853	9	N	775			1085
06	10770	X	4887	-0-	-5883 B	-0-	4317	3	570	9	N	518	1459	1	144
07	11284	X	4093	-0-	-7191 B	-0-	3543	3	550	9	N	500	535	1	109
08	11284	X	2854	-0-	-8430 B	-0-	2451	3	403	9	N	366	344	1	131
09	10979	X	10979	-0-	-0- B	-0-	9767	3	1212	9	N	1102	1080	1	153
10	10292	X	9842	-0-	-450 B	-0-	8744	3	1098	9	N	998	908	1	243
11	10544	X	10544	-0-	-0- B	-0-	9376	3	1168	9	N	1062	918	1	387
12	11346	X	7943	-0-	-3403 B	-0-	6987	3	956	9	N	869	923	1	333
TOTAL GAS PROD:				103,709		TOTAL CONDENSATE PROD:				10,765					

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70804 X	41927	-0-	-28877 B	-0-	37825	3	4102	9	N	3729	3967	1			685
02	56666 X	53406	-0-	-3260 B	-0-	49378	3	4028	9	N	3662	3863	1			484
03	66609 X	66609	-0-	-0 B	-0-	61692	3	4917	9	N	4470	4457	1			497
04	63209 X	63209	-0-	-0 B	-0-	58054	3	5155	9	N	4686	4443	1			740
05	64986 X	64986	-0-	-0 B	-0-	60579	3	4407	9	N	4006					4746
06	64522 X	64522	-0-	-0 B	-0-	60248	3	4274	9	N	3885	7956	1			675
07	66619 X	65576	-0-	-1043 B	-0-	61172	3	4404	9	N	4004	4079	1			600
08	66619 X	53454	-0-	-13165 B	-0-	50313	3	3141	9	N	2855	3115	1			340
09	64530 X	61310	-0-	-3220 B	-0-	57392	3	3918	9	N	3562	3465	1			437
10	66681 X	62469	-0-	-4212 B	-0-	58299	3	4170	9	N	3791	3628	1			600
11	64530 X	59119	-0-	-5411 B	-0-	55287	3	3832	9	N	3484	3436	1			648
12	65565 X	58884	-0-	-6681 B	-0-	54525	3	4359	9	N	3963	3895	1			716
TOTAL GAS PROD:		715,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,097								

OUTLAW JOSEY WALES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 274738	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 13804	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280756	COMPL.	DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13542	- 13562	
01	23631	X	23631	-0-	-0-	B	-0-	22871	3	760	9	N	691	731	1	164
02	21729	X	21729	-0-	-0-	B	-0-	21032	3	697	9	N	634	566	1	232
03	22856	X	22856	-0-	-0-	B	-0-	22111	3	745	9	N	677	745	1	164
04	23610	X	23610	-0-	-0-	B	-0-	22845	3	765	9	N	695	730	1	129
05	24539	X	24539	-0-	-0-	B	-0-	23726	3	813	9	N	739			868
06	21964	X	21964	-0-	-0-	B	-0-	21236	3	728	9	N	662	1207	1	323
07	21749	X	21749	-0-	-0-	B	-0-	21138	3	611	9	N	555	687	1	191
08	17203	X	17203	-0-	-0-	B	-0-	16651	3	552	9	N	502	548	1	145
09	16909	X	16909	-0-	-0-	B	-0-	16393	3	516	9	N	469	524	1	90
10	14944	X	14944	-0-	-0-	B	-0-	14547	3	397	9	N	361	357	1	94
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	B	-0-					N	-0-			94
12	8370	X	3	-0-	-8367	B	-0-	1	3	2	9	N	2			96
TOTAL GAS PROD:			209,137					TOTAL CONDENSATE PROD:			5,987					

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523													
GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL		DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21473 X	21473	-0-	-0- B	-0-	19828	3	1645	9	N	1495	1880	1			280
02	19285 X	15204	-0-	-4081 B	-0-	13860	3	1344	9	N	1222	1120	1			382
03	20615 X	18453	-0-	-2162 B	-0-	16862	3	1591	9	N	1446	1466	1			362
04	19950 X	17633	-0-	-2317 B	-0-	16324	3	1309	9	N	1190	1302	1			250
05	20615 X	17041	-0-	-3574 B	-0-	16045	3	996	9	N	905					1155
06	19950 X	17953	-0-	-1997 B	-0-	16501	3	1452	9	N	1320	2124	1			351
07	18445 X	15015	-0-	-3430 B	-0-	13856	3	1159	9	N	1054	1233	1			172
08	18445 X	14594	-0-	-3851 B	-0-	13279	3	1315	9	N	1195	1078	1			289
09	17940 X	15902	-0-	-2038 B	-0-	14737	3	1165	9	N	1059	1058	1			290
10	18538 X	14850	-0-	-3688 B	-0-	13675	3	1175	9	N	1068	1094	1			264
11	17940 X	13338	-0-	-4602 B	-0-	12060	3	1278	9	N	1162	891	1			535
12	16430 X	11811	-0-	-4619 B	-0-	10806	3	1005	9	N	914	1119	1			330
TOTAL GAS PROD:		193,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,030								

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281441	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 14171	PERF. 13888 - 13944
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281559	COMPL.	DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	14039	PERF.13310	- 13794
01	7688 X	2227	-0-	-5461 B	-0-	2203	3	24	9	N	22			170
02	7192 X	1909	-0-	-5283 B	-0-	1858	3	51	9	N	46			216
03	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5001	3	178	9	N	162			378
04	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	2888	3	224	9	N	204	344	1	238
05	2232 X	152	-0-	-2080 B	-0-	152	3			N	-0-			238
06	5010 X	139	-0-	-4871 B	-0-	139	3			N	-0-			238
07	5177 X	932	-0-	-4245 B	-0-	906	3	26	9	N	24	63	1	199
08	5177 X	1553	-0-	-3624 B	-0-	1509	3	44	9	N	40			239
09	13807 X	13807	-0-	-0- B	-0-	13625	3	182	9	N	165	165	1	239
10	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	3			N	-0-			239
11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6990	3	97	9	N	88			327
12	11594 X	6667	-0-	-4927 B	-0-	6663	3	4	9	N	4	184	1	147
TOTAL GAS PROD:				50,214	TOTAL CONDENSATE PROD:						755			

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523													
MAGNUM FORCE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22192 X	22192	-0-	-0- B	-0-	20620	3	1572	9	N	1429	1494	1			420
02	20735 X	19523	-0-	-1212 B	-0-	18003	3	1520	9	N	1382	1504	1			298
03	22165 X	20048	-0-	-2117 B	-0-	18333	3	1715	9	N	1559	1482	1			375
04	21450 X	9339	-0-	-12111 B	-0-	8774	3	565	9	N	514	742	1			147
05	22165 X	-0-	-0-	-22165 B	-0-					N	-0-					147
06	21970 X	21970	-0-	-0- B	-0-	20427	3	1543	9	N	1403	1239	1			311
07	44187 X	44187	-0-	-0- B	-0-	40848	3	3339	9	N	3035	3042	1			304
08	37033 X	37033	-0-	-0- B	-0-	34749	3	2284	9	N	2076	2186	1			194
09	44197 X	44197	-0-	-0- B	-0-	41419	3	2778	9	N	2525	2504	1			215
10	33755 X	33755	-0-	-0- B	-0-	31511	3	2244	9	N	2040	2148	1			107
11	23340 X	23340	-0-	-0- B	-0-	21474	3	1866	9	N	1696	1096	1			707
*12	35876 X	35876	-0-	-0- B	-0-	33263	3	2613	9	N	2375	2575	1			507
TOTAL GAS PROD:		311,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,034								

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 281565	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 13940	PERF.13150	- 13260
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SPACE COWBOYS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 281598	COMPL.	DATE 09/27/2014	TOTAL	DEPTH 13862	PERF.13678	- 13698
01	56110	X	34459	-0-	-21651 B	-0-	33265	3	1194 9 N	1085	1140 1	410
02	48169	X	27824	-0-	-20345 B	-0-	27150	3	674 9 N	613	759 1	264
03	46066	X	26556	-0-	-19510 B	-0-	25705	3	851 9 N	774	759 1	279
04	44580	X	22931	-0-	-21649 B	-0-	22198	3	733 9 N	666	739 1	206
05	44950	X	21206	-0-	-23744 B	-0-	20535	3	671 9 N	610		816
06	33360	X	22629	-0-	-10731 B	-0-	21915	3	714 9 N	649	1040 1	425
07	29729	X	14398	-0-	-15331 B	-0-	13969	3	429 9 N	390	518 1	297
08	26567	X	7772	-0-	-18795 B	-0-	7479	3	293 9 N	266	337 1	226
09	22920	X	10570	-0-	-12350 B	-0-	10210	3	360 9 N	327	353 1	200
10	23374	X	12175	-0-	-11199 B	-0-	11784	3	391 9 N	355	359 1	196
11	22620	X	8608	-0-	-14012 B	-0-	8323	3	285 9 N	259	190 1	265
12	14384	X	8362	-0-	-6022 B	-0-	7886	3	476 9 N	433	354 1	344
TOTAL GAS PROD:				217,490		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,427		

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523										
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL	DEPTH 13896	PERF.13412 - 13754			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				231
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	502	419	1		314
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	5				319
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				319
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				319
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				319
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				319
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				507				

INVICTUS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282104	COMPL.	DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH 14714	PERF.13669 - 14770		
01	21979	X	17117	-0-	-4862 B	-0-	17083	3	34	9	N	31	298
02	18908	X	4951	-0-	-13957 B	-0-	4951	3			N	-0-	298
03	20119	X	10	-0-	-20109 B	-0-	10	3			N	-0-	298
04	19470	X	-0-	-0-	-19470 B	-0-					N	-0-	298
05	19375	X	-0-	-0-	-19375 B	-0-					N	2	300
06	16560	X	-0-	-0-	-16560 B	-0-					N	-0-	300
07	5301	X	-0-	-0-	-5301 B	-0-					N	-0-	300
08	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-	300
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	300
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23	323
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	323
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	323
TOTAL GAS PROD:			22,078		TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

GRAN TORINO SOUTH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014			TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098			
01	43927	X	30400	-0-	-13527	B	-0-	28413	3	1987	9	N	1806	1899	1	403	
02	41093	X	28136	-0-	-12957	B	-0-	26773	3	1363	9	N	1239	1331	1	311	
03	43927	X	17922	-0-	-26005	B	-0-	16814	3	1108	9	N	1007	1136	1	182	
04	34140	X	-0-	-0-	-34140	B	-0-					N	-0-			182	
05	33294	X	-0-	-0-	-33294	B	-0-					N	-0-			182	
06	29430	X	11	-0-	-29419	B	-0-	11	3			N	-0-			182	
07	30070	X	7604	-0-	-22466	B	-0-	7179	3	425	9	N	386	365	1	203	
08	18599	X	18599	-0-	-0-	B	-0-	17519	3	1080	9	N	982	877	1	308	
09	15590	X	15590	-0-	-0-	B	-0-	14732	3	858	9	N	780	912	1	176	
10	16459	X	16459	-0-	-0-	B	-0-	15682	3	777	9	N	706	730	1	152	
11	18000	X	14489	-0-	-3511	B	-0-	13702	3	787	9	N	715	372	1	495	
*12	18687	X	18687	-0-	-0-	B	-0-	17892	3	795	9	N	723	1081	1	137	
TOTAL GAS PROD:			167,897		TOTAL CONDENSATE PROD:					8,344							

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523										
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13684 - 13770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	47 3	17 9	N			15			182	
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	44 3	8 9	N			7			189	
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	25 3	8 9	N			7			196	
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	38 3	6 9	N			5	175 1		26	
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	39 3	8 9	N			7			33	
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	41 3	11 9	N			10			43	
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	21 3	63 9	N			57	77 1		23	
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	24 3	7 9	N			6			29	
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	19 3	7 9	N			6			35	
10	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	47 3	6 9	N			5			40	
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	15 3	3 9	N			3			43	
*12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N			-0-			43	
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		128									

MYSTIC RIVER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 284513	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13357	- 13796		
01	36859 X	25745	-0-	-11114 B	-0-	22982	3	2763	9	N	2512	2848	1	337
02	34481 X	21477	-0-	-13004 B	-0-	19187	3	2290	9	N	2082	2091	1	328
03	27748 X	27748	-0-	-0- B	-0-	24503	3	3245	9	N	2950	2836	1	442
04	25518 X	25518	-0-	-0- B	-0-	23066	3	2452	9	N	2229	2433	1	238
05	27084 X	27084	-0-	-0- B	-0-	24655	3	2429	9	N	2208			2446
06	26850 X	24883	-0-	-1967 B	-0-	22785	3	2098	9	N	1907	4035	1	318
07	27745 X	24567	-0-	-3178 B	-0-	22088	3	2479	9	N	2254	2149	1	423
08	27745 X	20187	-0-	-7558 B	-0-	18537	3	1650	9	N	1500	1812	1	111
09	26220 X	21664	-0-	-4556 B	-0-	19797	3	1867	9	N	1697	1410	1	398
10	27094 X	25072	-0-	-2022 B	-0-	22503	3	2569	9	N	2335	2149	1	584
11	24870 X	23639	-0-	-1231 B	-0-	21624	3	2015	9	N	1832	1986	1	430
12	24552 X	22137	-0-	-2415 B	-0-	20345	3	1792	9	N	1629	1473	1	586
TOTAL GAS PROD:				289,721		TOTAL CONDENSATE PROD:				25,135				

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908						
RICE				WELL #:	1	RRCID -> 276556	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 - 4952
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	175 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			961

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

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
 HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC 388700
 BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

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

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

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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

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

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY			
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700						
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNARD, EAST (7700)				07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLARK				WELL #:		1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530	
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	3	Y	6	5	1		21
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	140	1	1350	3	Y	6	6	1		21
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	102	1	1450	3	Y	6	6	1		21
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	89	1	1299	3	Y	6	6	1		21
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	195	2	Y	6	5	1		22
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1320	3	535	2	Y	6	8	1		20
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	893	3	1511	3	Y	7	6	1		21
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1								
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	115	1	312	2	Y	8	8	1		21
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1195	3	1519	3	Y	7	7	1		21
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	107	1	1581	3	Y	7	8	1		20
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	144	1	1550	3	Y	9	8	1		21

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310	RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277					
CLARK				WELL #:	2											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	5	5	1			11
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	9	52	3	Y	6	6	1			11
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	6	5	1			12
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	9	50	3	Y	6	6	1			12
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	7	5	1			14
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	7	8	1			13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	8	9	Y	7	6	1			14
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	7	8	1			13
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	46	3	8	9	Y	7	7	1			13
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	9	54	3	Y	7	8	1			12
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	9	53	3	Y	8	8	1			12
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	8	8	1			12
TOTAL GAS PROD:		810		TOTAL CONDENSATE PROD:		81										

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #: 1		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7672 - 7692	
QUIREY													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7708 - 7723	
JANIK ET AL													
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		122
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	5	1	68	2	N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085
 O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			97
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-			97
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-			97
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20	1	1395	2	N	-0-			97
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	-0-			97
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	20	1	1182	2	N	-0-			97
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	20	1	1472	2	N	-0-			97
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	20	1	1551	2	N	-0-			97
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	20	1	1523	2	N	-0-			97
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	20	1	1480	2	N	-0-			97
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	22	1	1811	2	N	-0-			97
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		12,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
 WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

01	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	195	1	2090	2	N	-0-			97
02	2291 N	2282	-0-	-9	-0-	192	1	2090	2	N	-0-			97
03	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	206	1	2001	2	N	-0-			97
04	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	107	1	1151	2	N	-0-			97
05	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	179	1	1991	2	N	-0-			97
06	2130 N	1654	-0-	-476	-0-	152	1	1502	2	N	-0-			97
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	11			108
08	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	159	1	1811	2	N	9			117
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	2	N	9			126
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	189	1	2096	2	N	1			127
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	194	1	2035	2	N	2			129
*12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	229	1	1999	2	N	10			139
TOTAL GAS PROD:		24,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 147

 BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	42 1	447 2	Y	3			73
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3 9	474 2	Y	2			75
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44 1	637 2	Y	-0-			75
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2 9	498 2	Y	-0-	64 1		11
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	65 1	537 2	Y	1			12
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47 1						
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	48 1	730 2	Y	-0-			12
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1 9	844 2	Y	3			15
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	73 1	1005 2	Y	4			19
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	75 1	871 2	Y	3			22
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	3 9	953 2	Y	1			23
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	86 1	716 2	Y	1			24
						1 9	690 2	Y	-0-			24
						79 1						

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

 LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

01	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	119 1	1278 2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1068	-0-	-63	-0-	90 1	978 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	114 1	1115 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	99 1	1046 2	Y	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	106 1	1188 2	Y	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	126 1	1260 2	Y	-0-			-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	112 1	1268 2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	99 1	1128 2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	98 1	1093 2	Y	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	116 1	1284 2	Y	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	115 1	1208 2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	119 1	1039 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290											
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	105	1	1123	2	Y	5
02	1247 N	1147	-0-	-100	-0-	96	1	1047	2	Y	4
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	109	1	1067	2	Y	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1151	2	Y	1
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	Y	-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119	1	1191	2	Y	1
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116	1	1315	2	Y	3
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153	1	1742	2	Y	4
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	Y	3
10	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	102	1	1133	2	Y	1
11	1560 N	473	-0-	-1087	-0-	41	1	432	2	Y	-0-
12	1612 N	77	-0-	-1535	-0-	8	1	69	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161											
01	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	371	1	3984	2	N	-0-
02	4176 X	3140	-0-	-1036	-0-	264	1	2876	2	N	-0-
03	4464 X	2785	-0-	-1679	-0-	259	1	2526	2	N	-0-
04	4320 X	3972	-0-	-348	-0-	343	1	3629	2	N	-0-
05	4340 X	4118	-0-	-222	-0-	339	1	3779	2	N	-0-
06	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	344	1	3432	2	N	-0-
07	4092 X	3994	-0-	-98	-0-	324	1	3670	2	N	-0-
08	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	305	1	3476	2	N	-0-
09	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	296	1	3290	2	N	-0-
10	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	313	1	3479	2	N	-0-
11	3870 X	3568	-0-	-302	-0-	311	1	3257	2	N	-0-
12	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	372	1	3247	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887											
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	101	1	1087	2	N	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	N	-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	2	N	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	103	1	1085	2	N	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	115	1	1286	2	N	-0-
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	116	1	1158	2	N	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116	1	1318	2	N	-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	2	N	-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	94	1	1043	2	N	-0-
11	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	125	1	1304	2	N	-0-
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	125	1	1096	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	130	1	1398	2	N	-0-				-0-
02	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	138	1	1497	2	N	-0-				-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	160	1	1562	2	N	-0-				-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	172	1	1822	2	N	-0-				-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	143	1	1598	2	N	-0-				-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	141	1	1405	2	N	-0-				-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	156	1	1764	2	N	-0-				-0-
08	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	N	-0-				-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	-0-				-0-
10	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	136	1	1516	2	N	-0-				-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1471	2	N	-0-				-0-
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	157	1	1370	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

01	1550	N	917	-0-	-633	-0-	78	1	839	2	N	-0-				-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	N	-0-				-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	161	1	1567	2	N	-0-				-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	140	1	1479	2	N	-0-				-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	146	1	1631	2	N	-0-				-0-
06	1650	N	862	-0-	-788	-0-	79	1	783	2	N	-0-				-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	N	-0-				-0-
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	133	1	1515	2	N	-0-				-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-				-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	136	1	1508	2	N	-0-				-0-
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	135	1	1413	2	N	-0-				-0-
12	1581	N	670	-0-	-911	-0-	69	1	601	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

01	1643	N	689	-0-	-954	-0-	59	1	630	2	N	-0-				-0-
02	1537	N	1020	-0-	-517	-0-	86	1	934	2	N	-0-				-0-
03	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	42	1	413	2	N	-0-				-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	843	2	N	-0-				-0-
05	1085	N	584	-0-	-501	-0-	48	1	536	2	N	-0-				-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	-0-				-0-
07	961	N	582	-0-	-379	-0-	47	1	535	2	N	-0-				-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	2	N	-0-				-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-				-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	N	-0-				-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-				-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	82	1	718	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XOG OPERATING LLC				945921									
GILBERT				WELL #:		3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILBERT				WELL #:	2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7386	-	7394
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERNARD, W. (CLODINE)			07307 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
JILPETCO, INC.			432469															
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7040 - 7060							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7060 - 7074						
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					18
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	229	2		N	-0-					18
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					18
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					18
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					18
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					18
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					18
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					18
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					18
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					18
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2		N	-0-					18
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:				2,413	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHINGTON "B"				WELL #:	9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF. 7832 - 7957			
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	3	4 9	N	4		152	
02	1131	N	1095	-0-	-36	-0-	1095	3		N	-0-		152	
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3		N	-0-		152	
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3		N	-0-		152	
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3		N	-0-		152	
06	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3		N	-0-		152	
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3		N	-0-		152	
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-		152	
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3		N	-0-		152	
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-		152	
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3		N	-0-		152	
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3		N	-0-		152	
TOTAL GAS PROD:				12,694	TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

BERNARD, W. (7000)		//CONT.// 07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921											
WINTERMANN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611											
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					72
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					72
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					72
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					72
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					72
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					72
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					72
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					72
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	585	2			N	-0-					72
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		10,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					43
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					43
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					43
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					45
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					45
07	651 N	166	-0-	-485	-0-	166	2			N	-0-					45
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					45
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					45
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					45
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					45
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		4,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 158

 BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011												

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

 ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012												

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

BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10504	- 10676			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35 1	267 2	2	N	78	2 8		98	
						86 9								
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	218 2	67 9	9	N	61			159	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	269 2	83 9	9	N	75	179 1		55	
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	255 2	75 9	9	N	68			123	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	296 2	66 9	9	N	60	179 1		4	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	265 2	66 9	9	N	60			64	
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2			N	-0-	59 1		5	
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116 2			N	-0-			5	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	42			47	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			47	
*11	270 N	108	-0-	-162	-0-	108 2			N	-0-			47	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			47	
TOTAL GAS PROD:		2,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	- 10548
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID -> 180816	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10852	- 10894
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BESSMAY (WTLCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL		DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540				
VASTAR BONNER		WELL #: 1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84	2	66	9	N	60	176	1			8
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	69	2	55	9	N	50					58
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	85	2	47	9	N	43					101
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	81	2	36	9	N	33					134
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					134
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	84	2	55	9	N	50	172	1			12
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	82	2	55	9	N	50	59	1			3
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
*11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					3
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		958				TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

BP-STOCKSTILL				WELL #:	1	RRCID -> 254768	COMPL.	DATE 08/24/2009	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10477	- 10513
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	168	1	1054 2 N	231	176 1	9 8	252
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	254	9	234 9 N	213	169 1		296
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	862	2	1063 2 N	202	178 1		320
04	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	168	1	1007 2 N	205	179 1		346
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	222	9	1170 2 N	50	356 1		40
06	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	168	1	1046 2 N	50			90
07	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	168	1	1021 2 N	150	238 1		2
08	1395 N	656	-0-	-739	-0-	165	9	198 9 N	180	177 1		5
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	458	2		360	358 1		7
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				190	181 1		16
*11	1170 N	717	-0-	-453	-0-	332	2	385 9 N	350	360 1		6
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			10,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,181			

BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY		009566							
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	65 1	794 2	N	94
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	71 1	773 2	N	97
						3 9			
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	77 1	786 2	N	103
						7 9			
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	69 1	667 2	N	103
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	79 1	845 2	N	103
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57 1	734 2	N	103
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	55 1	662 2	N	103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	103
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933	
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2	N	127
						6 9			
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	66 1	1213 2	N	133
						7 9			
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	77 1	1376 2	N	141
						9 9			
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	69 1	1261 2	N	141
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	78 1	1354 2	N	144
						3 9			
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1247 2	N	147
						3 9			
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66 1	1260 2	N	147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	147
TOTAL GAS PROD:		9,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		25			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566							
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 8 9	350 3	N	7
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39 14 9	1092 3	N	13
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	67 13 9	1846 3	N	12
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	90 22 9	2259 3	N	20
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	84 9 9	2059 3	N	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

7,965

TOTAL CONDENSATE PROD:

60

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686	
01	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	4449 2	30 9	N	27
02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4235 2	22 9	N	20
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4501 2	31 9	N	28
04	4380 X	4334	-0-	-46	-0-	4322 2	12 9	N	11
05	4526 X	4521	-0-	-5	-0-	4509 2	12 9	N	11
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4303 2	18 9	N	16
07	4526 X	4231	-0-	-295	-0-	4221 2	10 9	N	9
08	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4202 2	15 9	N	14
09	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	4266 2	12 9	N	11
10	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4240 2	19 9	N	17
11	4320 X	4286	-0-	-34	-0-	4274 2	12 9	N	11
*12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4439 2	30 9	N	27

TOTAL GAS PROD:

52,184

TOTAL CONDENSATE PROD:

202

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
 HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136

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

LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

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

FDL OPERATING, LLC 263924
 MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	186	1	2746	2	N	14		125
						15	9						
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	174	1	2325	2	N	4		129
						4	9						
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	186	1	2571	2	N	3		132
						3	9						
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-		132
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-		132
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	3	24	9	N	22		154
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	3	3	9	N	3		157
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	3	2	9	N	2		159
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-		159
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-		159
*11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-		159
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		159

TOTAL GAS PROD: 29,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	384	2	2	9	N	2			59
02	377 N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-			59
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			59
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			59
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			59
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-			59
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			59
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			59
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			59
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-			59
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1			48
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2			50
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2			52
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			52
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6			58
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10			68
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	N	10			78
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7			85
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	630	2	30	9	N	27			112
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2			114
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5			119
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3			122
TOTAL GAS PROD:		10,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3			100
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2			102
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	977	2	8	9	N	7			109
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-			109
05	992 N	25	-0-	-967	-0-	25	2			N	-0-			109
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1			110
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			110
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2			112
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	936	2	2	9	N	2			114
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	970	2	1	9	N	1			115
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	947	2	2	9	N	2			117
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	80	1	42
TOTAL GAS PROD:		10,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH		9275 PERF. 6827 - 6856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	146	2	2	9	N	2			52
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			52
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1			53
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	121	2	2	9	N	2			55
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			55
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2			57
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5			62
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			62
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-			62
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			62
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			62
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		1,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

MAYJAC I, LLC YEGUA HILLS DEVELOPMENT				536431 WELL #:	1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 7280 - 7308	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	1	1 9 N	1	120
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	1	24 9 N	22	142
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1955	1	9 9 N	8	150
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	1	8 9 N	7	157
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	1	1 9 N	1	158
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1772	1	3 9 N	3	161
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	1	2 9 N	2	163
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	1	1 9 N	1	164
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	1	1 9 N	1	165
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	1	N	-0-	165
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	1	N	-0-	14
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1862	1	9 9 N	8	22
TOTAL GAS PROD:		21,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635											
JACKSON				WELL #:	1A	RRCID -> 103813	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 6894	-	6909			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						278	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970								
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH		9180 PERF. 6792 - 6808	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2933	-0-	-167	-0-	2922 2	11 9	N	10		80
02		2900 X	2546	-0-	-354	-0-	2546 2		N	-0-		80
03		3100 X	2598	-0-	-502	-0-	2598 2		N	-0-		80
04		3000 X	2678	-0-	-322	-0-	2670 2	8 9	N	7		87
05		3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2759 2	9 9	N	8		95
06		2850 X	1536	-0-	-1314	-0-	1534 2	2 9	N	2		97
07		2759 X	1612	-0-	-1147	-0-	1606 2	6 9	N	5		102
08		2759 N	2241	-0-	-518	-0-	2240 2	1 9	N	1		103
09		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2847 2	8 9	N	7		110
10		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2774 2	6 9	N	5		115
11		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2892 2	11 9	N	10		125
12		2945 N	2593	-0-	-352	-0-	2584 2	9 9	N	8		133
TOTAL GAS PROD:		30,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH		7143 PERF. 7035 - 7052	
01		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1708 2	11 9	N	10		25
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2119 2	8 9	N	7		32
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2125 2	11 9	N	10		42
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2217 2	7 9	N	6		48
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2583 2	6 9	N	5		53
06		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1978 2	7 9	N	6		59
07		2294 N	1731	-0-	-563	-0-	1727 2	4 9	N	4		63
08		2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2305 2	4 9	N	4		67
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054 2	9 9	N	8		75
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2426 2	8 9	N	7		82
11		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2410 2	8 9	N	7		89
*12		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2480 2	12 9	N	11		100
TOTAL GAS PROD:		26,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH		7050 PERF. 6836 - 6851	
01		2356 N	1665	-0-	-691	-0-	1654 2	11 9	N	10		25
02		1914 N	1244	-0-	-670	-0-	1237 2	7 9	N	6		31
03		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2328 2	10 9	N	9		40
04		1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1465 2	3 9	N	3		43
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1866 2	4 9	N	4		47
06		2250 N	1575	-0-	-675	-0-	1566 2	9 9	N	8		55
07		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354 2		N	-0-		55
08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		55
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		55
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-		55
11		2370 N	1196	-0-	-1174	-0-	1196 2		N	-0-		55
12		2170 N	1624	-0-	-546	-0-	1624 2		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		20,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
 KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			5
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			5
03		1054 N	128	-0-	-926	-0-	128	2			N	-0-			5
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3			8
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	N	6			14
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1			15
07		1178 N	909	-0-	-269	-0-	905	2	4	9	N	4			19
08		992 N	739	-0-	-253	-0-	732	2	7	9	N	6			25
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10			35
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			35
11		720 N	662	-0-	-58	-0-	661	2	1	9	N	1			36
12		1085 N	576	-0-	-509	-0-	573	2	3	9	N	3			39
TOTAL GAS PROD:		10,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2019															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

01	527 N	486	-0-	-41	-0-	-0-	486	2			N	-0-			130
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	-0-	461	2			N	-0-			130
03	496 N	94	-0-	-402	-0-	-0-	94	2			N	-0-			130
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			130
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			130
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2			132
07	558 N	401	-0-	-157	-0-	-0-	401	2			N	-0-			132
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			135
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6			141
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8			149
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	-0-	454	2			N	-0-			149
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3			152
TOTAL GAS PROD:		5,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

01	217 N	119	-0-	-98	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			48
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			48
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			48
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			48
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			48
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			48
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			48
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			48
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			48
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			48
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			48
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		1,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824									
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONDRASEK UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6510 - 6530
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOCK EWING					WELL #:	2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA									
FORTUNE RESOURCES LLC				278755																	
BURKHART				WELL #:		1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11169 - 11190							
M	0			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4370	X		4370	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2	91	9	N		83	182	1			105	
02	4491	X		4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4448	2	43	9	N		39					144	
03	6846	X		6846	-0-	-0-	-0-	-0-	6774	2	72	9	N		65					209	
04	5880	X		5880	-0-	-0-	-0-	-0-	5814	2	66	9	N		60	179	1			90	
05	6144	X		6144	-0-	-0-	-0-	-0-	6075	2	69	9	N		63					153	
06	5475	X		5475	-0-	-0-	-0-	-0-	5434	2	41	9	N		37					190	
07	5310	X		5310	-0-	-0-	-0-	-0-	5277	2	33	9	N		30					220	
08	1240	X		-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N		22					242	
09	1200	X		-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					N		3					245	
10	1240	X		-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N		36					281	
11	1293	X		1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	N		18					299	
12	1240	X		NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N		NO RPT					299	
TOTAL GAS PROD:				39,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				456									

SILVIO B, LLC RIO RANCH				781986	WELL #:	1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2400
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2400
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2400
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2400
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2400
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2400 7	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RIO RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6318
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6318
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6318
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6318
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6318
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		6318
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6318 7	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 DAVIS, T. W. WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	N	-0-		-0-
02		261 #	104	-0-	-157	-0-	3	1	101	2	N	-0-		-0-
03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-		-0-
04		240 #	198	-0-	-42	-0-	8	1	190	2	N	-0-		-0-
05		248 #	127	-0-	-121	-0-	5	1	122	2	N	-0-		-0-
06		360 #	106	-0-	-254	-0-	5	1	101	2	N	-0-		-0-
07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-		-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS, T. W. WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214

01		2584	1776	-0-	-808	-0-	68	1	1708	2	N	-0-		-0-
02	DELQ PR		2426	-0-	2426	-0-	69	1	2357	2	N	-0-		-0-
03		4712	4391	-0-	-321	2105	170	1	4221	2	N	-0-		-0-
04		4560	2376	-0-	-2184	-0-	90	1	2286	2	N	-0-		-0-
05		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	N	-0-		-0-
06		4260 #	382	-0-	-3878	-0-	20	1	362	2	N	-0-		-0-
07		4402 #	684	-0-	-3718	-0-	30	1	654	2	N	-0-		-0-
08		4402 #	594	-0-	-3808	-0-	25	1	569	2	N	-0-		-0-
09		2370 #	445	-0-	-1925	-0-	20	1	425	2	N	-0-		-0-
10		1488 #	420	-0-	-1068	-0-	20	1	400	2	N	-0-		-0-
11		660 #	262	-0-	-398	-0-	20	1	242	2	N	-0-		-0-
12		682 #	220	-0-	-462	-0-	20	1	200	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,453	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

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

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
 ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTUX ENGINEERING COMPANY 660213
 DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
 DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11364 - 11372

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) //CONT.// 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WORTHAM OIL & GAS 942489
 GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	2012	-0-	-1057	-0-	2004	2	8	9	N	7					125
02	2436 #	2146	-0-	-290	-0-	2136	2	10	9	N	9					134
03	2604 #	2119	-0-	-485	-0-	2109	2	10	9	N	9					143
04	2370 #	2092	-0-	-278	-0-	2082	2	10	9	N	9					152
05	2449 #	2150	-0-	-299	-0-	2141	2	9	9	N	8					160
06	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	N	5					165
07	2294 #	1576	-0-	-718	-0-	1574	2	2	9	N	2					167
08	2170 #	1759	-0-	-411	-0-	1749	2	10	9	N	9					176
09	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2					178
10	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					178
11	2310 #	2268	-0-	-42	-0-	2268	2			N	-0-					178
12	2821 #	2235	-0-	-586	-0-	2233	2	2	9	N	2					180
TOTAL GAS PROD:		25,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10674 - 10679

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WAYHAN OIL COMPANY 902580
 ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

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

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257					
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 162888	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11000 - 11010
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SOUTHCOST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

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

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILOXI (12200 SAND)			08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
BXP OPERATING, LLC			042191													
GRAY, JAMES			WELL #:		1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BINDWEED (LOWER HACKBERRY)					08265 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MASCOT OIL COMPANY					531355							
PHELAN					WELL #:	1	RRCID -> 286200	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 8735	- 8741
01	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		45042		N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		45042		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC				036587										
ADAMCIK				WELL #:	1	RRCID -> 271133	COMPL.	DATE 08/30/2013	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	8925 -	8945
01	12152 #	11845	-0-	-307	-0-	11788	2	57 9	N	52				103
02	11368 #	10454	-0-	-914	-0-	10398	2	56 9	N	51				154
03	12245 #	4298	-0-	-7947	-0-	4276	2	22 9	N	20				174
04	11850 #	-0-	-0-	-11850	-0-				N	-0-				174
05	12152 #	1444	-0-	-10708	-0-	1422	2	22 9	N	20				194
06	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-				N	-0-				194
07	11160 #	86	-0-	-11074	-0-	75	2	11 9	N	10	165	1		39
08	4309 #	50	-0-	-4259	-0-	44	2	6 9	N	5				44
09	1410 #	25	-0-	-1385	-0-	23	2	2 9	N	2				46
10	1457 #	45	-0-	-1412	-0-	42	2	3 9	N	3				49
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	48	2	2 9	N	2				51
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:		28,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				165				

BLACK OWL (YEGUA 9200)													CNTY: WHARTON	
ENPOWER RESOURCES INC.														
DUNPHY														
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324 #	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			132
02	5916 #	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-			132
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			132
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)													CNTY: NEWTON	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
TEXAS A&M UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093														
01	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	969 1	2201 3	N		72				227
02	3045 X	2548	-0-	-497	-0-	79 9	1590 3	N		47	177 1			97
03	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	906 1	2013 3	N		85				182
04	3150 X	2309	-0-	-841	-0-	52 9	1312 3	N		54	97 1			139
05	3255 X	2979	-0-	-276	-0-	94 9	1927 3	N		75				214
06	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	938 1	1539 3	N		194				408
07	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	213 9	1538 3	N		-0-	172 1			236
*08	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	969 1	1614 3	N		69				305
*09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	76 9	1860 3	N		90				395
*10	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	99 9	1305 3	N		-0-				395
11	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	969 1	1358 3	N		-0-	178 1			217
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	938 1		N		NO RPT				217
TOTAL GAS PROD: 29,484													TOTAL CONDENSATE PROD: 686	

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)													CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHROEDER, A.														
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) //CONT.// 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
 SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995

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

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BROWN & BORELLI, INC. 097498
 TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2020 - P/A 04/09/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	742	624	1	366
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	788	792	1	356
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	583	644	1	294
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	424	478	1	240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	556	3	8	793
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	558	962	1	385
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	578	477	1	485
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	632	816	1	301
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	480	463	1	318
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	645	653	1	306
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	652	630	1	327
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			327

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,638

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

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

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A)			09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954													
STATE TRACT 98-L			WELL #:		1 L		RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9620 - 9690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCK 368-L (MIOCENE B)					09571 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC					073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4					WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401	-	5663		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)				09571 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336	-	5344	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

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

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 11798 - 11810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700)										09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.										423771											
YEGUA GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)													09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.													834097		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662			
KOONCE GAS UNIT													WELL #: 1									
01	775 N	480	-0-	-295	-0-	88	1	392	2	Y	-0-											10
02	551 N	386	-0-	-165	-0-	47	1	339	2	Y	-0-	10	1									-0-
03	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	23	1	225	2	Y	-0-											-0-
04	DLQ G-10	407	-0-	407	-0-	39	1	368	2	Y	-0-											-0-
05	878 N	223	-0-	-655	-0-	21	1	202	2	Y	-0-											-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-											-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	8	1	61	2	Y	-0-											-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	Y	-0-											-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-											-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	2	Y	-0-											-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	2	Y	-0-											-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-											-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415			
01	3689 X	3165	-0-	-524	-0-	580	1	2585	2	Y	-0-											5
02	3451 X	3031	-0-	-420	-0-	369	1	2662	2	Y	-0-	5	1									-0-
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	-0-	272	1	2597	2	Y	-0-											-0-
04	DLQ G-10	2572	-0-	2572	-0-	251	1	2321	2	Y	-0-											-0-
05	8102 X	2661	-0-	-5441	-0-	256	1	2405	2	Y	-0-											-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	296	1	2394	2	Y	-0-											-0-
07	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	318	1	2460	2	Y	-0-											-0-
08	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	302	1	2404	2	Y	-0-											-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	222	1	2484	2	Y	-0-											-0-
10	2790 X	2120	-0-	-670	-0-	230	1	1890	2	Y	-0-											-0-
11	2610 N	1909	-0-	-701	-0-	232	1	1677	2	Y	-0-											-0-
12	2790 N	2283	-0-	-507	-0-	174	1	2109	2	Y	-0-											-0-

TOTAL GAS PROD: 31,490

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-		120	1	535	2	Y	-0-			17
02	1102 X	279	-0-	-823	-0-		34	1	245	2	Y	-0-	17	1	-0-
03	DLO G-10	382	-0-	382	382		36	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	295	-0-	295	677		29	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	1100 N	423	-0-	-677	-0-		41	1	382	2	Y	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		48	1	388	2	Y	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-		63	1	492	2	Y	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		71	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-		58	1	650	2	Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-		62	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		256	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	636	-0-	-108	-0-		48	1	588	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,684					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 214666	COMPL.	DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH 17300	PERF.16027 - 16736	
01	4495 X	2045	-0-	-2450	-0-	374	1	1667	2	Y	4	43
02	4205 X	738	-0-	-3467	-0-	89	1	643	2	Y	5	6
03	DLQ G-10	3727	-0-	3727	3727	353	1	3372	2	Y	2	8
04	DLQ G-10	3383	-0-	3383	7110	329	1	3044	2	Y	9	17
05	10030 X	2920	-0-	-7110	-0-	278	1	2621	2	Y	19	36
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	317	1	2572	2	Y	14	50
07	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	335	1	2597	2	Y	8	58
08	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	346	1	2750	2	Y	31	89
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	254	1	2846	2	Y	-0-	89
10	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	264	1	2172	2	Y	1	90
11	3000 X	2158	-0-	-842	-0-	262	1	1892	2	Y	4	94
12	3100 X	2152	-0-	-948	-0-	163	1	1988	2	Y	1	95
TOTAL GAS PROD:			31,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	216197	COMPL.	DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	17316	PERF.14819	-	15491
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	78	1	345	2	Y	-0-				13
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	61	1	436	2	Y	-0-	13	1		-0-
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	13	1	124	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	309	-0-	309	446	30	1	279	2	Y	-0-				-0-
05		894 N	448	-0-	-446	-0-	43	1	405	2	Y	-0-				-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-				-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-				-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10		341 N	53	-0-	-288	-0-	6	1	47	2	Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,690			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BOBCAT RUN (YEGUA) F.I.G. ENERGY, LLC GONZALES, RITA				10073 495 257281 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203174	CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2006		CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796										
LEMONVILLE		WELL #:		1		RRCID -> 258482		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483		PERF.13582 - 13898		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY QUINN A-195				386310 WELL #: 1	RRCID -> 263932	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12818 - 12890
01	11563	X	11026	-0-	-537	-0-	310 431 9	10285 2 N 392 359 1 260
02	10933	X	9659	-0-	-1274	-0-	290 380 9	8989 2 N 345 361 1 244
03	11687	X	10351	-0-	-1336	-0-	310 433 9	9608 2 N 394 542 1 96
04	11310	X	10169	-0-	-1141	-0-	300 417 9	9452 2 N 379 180 1 295
05	11315	X	10837	-0-	-478	-0-	310 440 9	10087 2 N 400 179 1 516
06	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	300 411 9	9422 2 N 374 726 1 164
07	10509	X	10373	-0-	-136	-0-	310 424 9	9639 2 N 385 364 1 185
08	10850	X	9445	-0-	-1405	-0-	291 367 9	8787 2 N 334 365 1 154
09	10500	X	9823	-0-	-677	-0-	300 394 9	9129 2 N 358 364 1 148
10	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	310 422 9	9845 2 N 384 365 1 167
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	300 403 9	9565 2 N 366 369 1 164
12	10385	X	10358	-0-	-27	-0-	310 420 9	9628 2 N 382 371 1 175
TOTAL GAS PROD:			123,019		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,493

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815					
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13240 - 13316
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF. 11610 - 11670			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	195 1	24 2	167			212
						490 3	184 9				
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	175 1	56 2	197	184 1		225
						481 3	217 9				
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	149 1	17 2	81	186 1		120
						517 3	89 9				
04	870 N	719	-0-	-151	-0-	123 1	24 2	88			208
						475 3	97 9				
05	992 N	626	-0-	-366	-0-	120 1	25 2	54			262
						422 3	59 9				
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	114 1	30 2	83	183 1		162
						380 3	91 9				
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	118 1	17 2	102	182 1		82
						388 3	112 9				
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	89 1	63 2	68			150
						246 3	75 9				
09	630 N	193	-0-	-437	-0-	27 1	4 2	66	184 1		32
						89 3	73 9				
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	126 1	28 2	61			93
						372 3	67 9				
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120 1	9 2	44			137
						332 3	48 9				
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	125 1	9 2	86	184 1		39
						350 3	95 9				
TOTAL GAS PROD:		7,536	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,097						

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570							
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207 - 6211		
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557												
HAWKINS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-	6103						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BON WEIR (10,600 WILCOX)				10385 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 157487	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11599	PERF.10600	-	10630						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
KUHNERT				WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148	-	11176						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BONUS (4050) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WINTERMAN -A-				10509 146 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
				WELL #:		3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4013 - 4019			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONUS (4800)				10509 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOSAIC OIL LLC				589978					
SCHOENFELD, TED				WELL #:	1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 4742 - 4764
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WINTERMANN				WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL.	DATE	03/21/1982	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536	
01	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	1219	2	55	9	Y	50	40	1	12
02	1653	X	1281	-0-	-372	-0-	1248	2	33	9	Y	30	40	1	2
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			2
04	1770	X	932	-0-	-838	-0-	932	2			Y	-0-			2
05	1829	X	1062	-0-	-767	-0-	1062	2			Y	-0-			2
06	1320	X	317	-0-	-1003	-0-	317	2			Y	-0-			2
07	1364	X	660	-0-	-704	-0-	660	2			Y	-0-			2
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1059	2	88	9	Y	80	74	1	8
09	1020	X	956	-0-	-64	-0-	956	2			Y	-0-			8
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			8
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			8
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:				8,689		TOTAL CONDENSATE PROD:				160					

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				//CONT.// 10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.// 681327									
WINTERMANN				WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 12126 - 12670	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 X	1180	-0-	-587	-0-	1125	2	55	9	Y	50	40 1	21
02	1653 X	1174	-0-	-479	-0-	1152	2	22	9	Y	20	40 1	1
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-		1
04	1620 X	860	-0-	-760	-0-	860	2			Y	-0-		1
05	1674 X	981	-0-	-693	-0-	981	2			Y	-0-		1
06	1200 X	293	-0-	-907	-0-	293	2			Y	-0-		1
07	1240 X	609	-0-	-631	-0-	609	2			Y	-0-		1
08	992 X	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-		1
09	960 X	882	-0-	-78	-0-	882	2			Y	-0-		1
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		1
*11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		1
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

BONUS (YEGUA 6900)				10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOETTCHER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710		PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	1			N	-0-		80
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		80
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		80
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		80
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-		80
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		80
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-		80
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		80
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		80
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-		80
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		80
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		2,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONUS (YEGUA 7500)				10509 675	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEYNE				WELL #: 1	RRCID -> 119028	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442	-	7470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35 1	299 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	10 1	81 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	78	-0-	-252	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-		63 3	Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		894	TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

KRENEK				WELL #: 1T	RRCID -> 119425	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7472	-	7486	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	115 1	991 3	Y	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	138 1	1042 3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	816	-0-	-455	-0-	74 1	742 3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	141	-0-	-939	-0-	7 1	134 3	Y	-0-			-0-
05	1271 N	35	-0-	-1236	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	39	-0-	-741	-0-	2 1	37 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	3100 N	3636	-0-	536	536	188 1	3447 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	2274 N	1738	-0-	-536	-0-	89 1	1647 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	90 1	1479 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		10,700	TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

BONUS (2700)				10509 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DUNCAN 'B'				WELL #: 4	RRCID -> 284724	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 2810	-	2838	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2020 - WELL PLUGGED 6/5/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12658 - 12694

01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	703	2	55	9	Y	50	40	1	28	
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	720	2	22	9	Y	20	40	1	8	
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			8	
04	1020 X	538	-0-	-482	-0-	538	2			Y	-0-			8	
05	1054 X	613	-0-	-441	-0-	613	2			Y	-0-			8	
06	780 X	183	-0-	-597	-0-	183	2			Y	-0-			8	
07	806 X	381	-0-	-425	-0-	381	2			Y	-0-			8	
08	620 X	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-			8	
09	600 X	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-			8	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			8	
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			8	
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			8	
TOTAL GAS PROD:		4,989	TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12660 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				//CONT.//		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327														
WINTERMANN				WELL #:		8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673				

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

01	1767	X	1641	-0-	-126	-0-			1641	2			Y	-0-					20	
02	1711	X	1708	-0-	-3	-0-			1680	2		28	9	Y	25		40	1	5	
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-			1427	2				Y	-0-				5	
04	2370	X	1255	-0-	-1115	-0-			1255	2				Y	-0-				5	
05	2449	X	1430	-0-	-1019	-0-			1430	2				Y	-0-				5	
06	1770	X	427	-0-	-1343	-0-			427	2				Y	-0-				5	
07	1829	X	888	-0-	-941	-0-			888	2				Y	-0-				5	
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-			1426	2		83	9	Y	75		74	1	6	
09	1380	X	1287	-0-	-93	-0-			1287	2				Y	-0-				6	
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-								Y	-0-				6	
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-								Y	-0-				6	
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-								Y	NO RPT				6	

TOTAL GAS PROD:			11,572						TOTAL CONDENSATE PROD:			100								

BONUS, S.E. (FRIO 3750)			10518 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MAHALITC GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF. 3714	-	3734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
											BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PITTS, ANIELA			WELL #:	7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728	-	3735
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KRUEGER			WELL #:	15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318	-	3322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BONUS, S. E. (FRI0 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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

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

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

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

BONUS, S.E. (7100) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, DANIELA				10518 485 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				4C	RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID -> 265697	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 7009 - 7131							
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46 1	480 3	Y	22	6 1					85	
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	24 9	889 3	Y	30	72 1	17 8			26		
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	69 1	853 3	Y	15	14 1	10 8			17		
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 9	554 3	Y	-0-	5 1				12		
05	1054 N	46	-0-	-1008	-0-	17 9	33 3	Y	10	3 1	7 8			12		
06	900 N	33	-0-	-867	-0-	28 1	29 3	Y	2	1 1	2 8			11		
07	620 N	37	-0-	-583	-0-	2 9	34 3	Y	1	1 8				11		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-	1 1				10		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4 1	645 3	Y	10	4 1				16		
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39 1	763 3	Y	17	12 1	9 8			12		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	11 9	613 3	Y	11	5 1	4 8			14		
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33 1	268 3	Y	8	3 1	4 8			15		
TOTAL GAS PROD:						5,704	TOTAL CONDENSATE PROD:						126			

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID -> 286275	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7056 - 7076	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3 N	-0-	1 1	18
02	290 N	49	-0-	-241	-0-	4 1	45 3 N	-0-	1 1	17
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 1	39 3 N	-0-	1 1	16
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	1 1	15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		15
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3 N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			175		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONUS, S.E. (7400)				10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KRUEGER				WELL #:	1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRUEGER				WELL #:	3	RRCID -> 111706	COMPL.	DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396	-	7412
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	224	-0-	-166	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

KRUEGER				WELL #:	4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417	-	7437
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	39	-0-	-135	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				48	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	496	3	Y		-0-					-0-	
02	667 N	320	-0-	-347	-0-	-0-	37	1	283	3	Y		-0-					-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	540 N	299	-0-	-241	-0-	-0-	14	1	285	3	Y		-0-					-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y		-0-					-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y		-0-					-0-	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	Y		5		4	1		1	
							6	9											
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	-0-	13	1	220	3	Y		3		3	1		1	
							3	9											
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	-0-	1	1	23	3	Y		-0-		1	1		-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	-0-	6	1	106	3	Y		-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,652				TOTAL CONDENSATE PROD:						8							

KRENEK				WELL #:	1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 -	7390	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIELDS				WELL #:	1	RRCID -> 119919	COMPL.	DATE 01/01/1986	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7399	-	7419
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	3	Y	-0-				-0-
02	609 N	512	-0-	-97	-0-	60	1	452	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	291	-0-	-298	-0-	27	1	264	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	393	-0-	-417	-0-	19	1	374	3	Y	-0-				-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	902	3	Y	-0-				-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	3	Y	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	7	5	1		2
						8	9								
08	961 N	116	-0-	-845	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
09	720 N	169	-0-	-551	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11108 - 11594

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID -> 177489				COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	4898 X	2320	-0-	-2578		-0-			198 1 28 9			2094 3 N	25			29 1			270
02	4468 X	4468	-0-	-0-		-0-			319 1 70 9			4079 3 N	64			57 1	5 8		272
03	5671 X	5671	-0-	-0-		-0-			376 1 65 9			5230 3 N	59			73 1	6 8		252
04	5847 X	5847	-0-	-0-		-0-			277 1 64 9			5506 3 N	58			40 1			270
05	5646 X	5646	-0-	-0-		-0-			312 1 99 9			5235 3 N	90			82 1	24 8		254
06	5367 X	5367	-0-	-0-		-0-			310 1 114 9			4943 3 N	104			49 1	13 8		296
07	5419 X	5419	-0-	-0-		-0-			314 1 69 9			5036 3 N	63			83 1	12 8		264
08	5498 X	5498	-0-	-0-		-0-			313 1 72 9			5113 3 N	65			70 1			259
09	5820 X	5529	-0-	-291		-0-			314 1 69 9			5146 3 N	63			41 1			281
10	5642 X	5636	-0-	-6		-0-			288 1 78 9			5270 3 N	71			90 1	13 8		249
11	5545 X	5545	-0-	-0-		-0-			279 1 77 9			5189 3 N	70			41 1	14 8		264
*12	5852 X	5852	-0-	-0-		-0-			330 1 92 9			5430 3 N	84			44 1	15 8		289
TOTAL GAS PROD:		62,798				TOTAL CONDENSATE PROD:						816							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID -> 177693	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 13506	PERF.11421 - 12537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72 1	760 3	N	9	6 1			187	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 9	269 3	N	5	7 1	1 8		184	
03	496 N	291	-0-	-205	-0-	21 1	266 3	N	5	4 1	2 8		183	
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	6 9	2060 3	N	22	12 1			193	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	104 1	1152 3	N	20	21 1	7 8		185	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24 9	261 3	N	5	4 1	2 8		184	
07	2263 N	316	-0-	-1947	-0-	69 1	292 3	N	5	6 1	1 8		182	
08	1240 N	352	-0-	-888	-0-	22 9	328 3	N	4	4 1			182	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	5	3 1			184	
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	6 9	187 3	N	3	3 1	2 8		182	
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	10 1	237 3	N	4	2 1	1 8		183	
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	3 9	244 3	N	4	2 1	1 8		184	
						4 9								

TOTAL GAS PROD: 6,876

TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174	COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020				PERF.11511 - 11621			
01	3441 X	861	-0-	-2580	-0-	72	1	765	3	N	22	8	1			227		
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	24	9	1614	3	N	48	21	1	15	8	239		
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	53	9	1316	3	N	37	22	1	14	8	240		
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1601	3	N	43	11	1			272		
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	41	9			N	21	12	1	21	8	260		
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	80	1			N	-0-	176	1			84		
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	47	9			N	-0-					84		
08	3100 N	3246	-0-	146	146	181	1	2959	3	N	96	31	1			149		
09	2691 N	2545	-0-	-146	-0-	106	9	2281	3	N	113	18	1			244		
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	140	1	1764	3	N	192	207	1	86	8	143		
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	124	9	1521	3	N	128	13	1	37	8	221		
*12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	N	113	10	1	39	8	285		
						211	9											
						82	1											
						141	9											
						63	1											
						124	9											

TOTAL GAS PROD: 16,669

TOTAL CONDENSATE PROD: 813

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 212

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SCHLUTER - JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506								
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	286 3	Y	6	3 1						74
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7 9	399 3	Y	26	6 1	6 8					88
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	31 1	310 3	Y	18	6 1	9 8					91
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 9	340 3	Y	7	2 1						96
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	22 1	340 3	Y	19	5 1	13 8					97
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	20 9	273 3	Y	20	3 1	8 8					106
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17 1	422 3	Y	11	6 1	7 8					104
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	8 9	181 3	Y	3	3 1						104
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	342 3	Y	2	3 1						103
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	21 9	210 3	Y	-0-	4 1						99
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	20	2 1	8 8					109
12	372 N	201	-0-	-171	-0-	22 9	169 3	Y	20	2 1	9 8					118
TOTAL GAS PROD:			3,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			152									

PAGE: 213

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 14347	PERF.11783	- 13363						
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	174 110 9	1840	3	Y	100	89	1			123
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	144 116 9	1840	3	Y	105	92	1	20	8	116
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151 99 9	2105	3	Y	90	93	1	20	8	93
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	131 79 9	2616	3	Y	72	70	1			95
05	3100	N	3101	-0-	1	1	166 155 9	2780	3	Y	141	42	1	49	8	145
06	2630	N	2629	-0-	-1	-0-	146 155 9	2328	3	Y	141	127	1	31	8	128
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	149 202 9	2389	3	Y	184	144	1	29	8	139
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	141 80 9	2298	3	Y	73	85	1			127
09	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	138 74 9	2261	3	Y	67	66	1			128
10	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	129 77 9	2355	3	Y	70	84	1	39	8	75
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	137 127 9	2539	3	Y	115	69	1	18	8	103
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	142 94 9	2336	3	Y	85	68	1	20	8	100
TOTAL GAS PROD:			30,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,243							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	223 108 9		2360 3	3	Y	98	216 1				117
02	2639 X	2332	-0-	-307	-0-	161 113 9		2058 3	3	Y	103	36 1	13 8			171
03	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	169 121 9		2360 3	3	Y	110	38 1	27 8			216
04	2940 X	2363	-0-	-577	-0-	109 178 9		2176 3	3	Y	71	17 1				270
05	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	140 175 9		2346 3	3	Y	68	36 1	44 8			258
06	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	142 168 9		2260 3	3	Y	62	189 1	18 8			113
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	142 142 9		2283 3	3	Y	38	38 1	17 8			96
08	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	141 134 9		2298 3	3	Y	31	31 1				96
09	3000 N	3003	-0-	3	3	171 141 9		2791 3	3	Y	37	21 1				112
10	2935 N	2932	-0-	-3	-0-	149 152 9		2731 3	3	Y	47	47 1	28 8			84
11	3000 N	3433	-0-	433	433	172 156 9		3205 3	3	Y	51	25 1	14 8			96
*12	3100 N	3311	-0-	211	644	186 163 9		3062 3	3	Y	57	25 1	16 8			112
TOTAL GAS PROD:		32,686				TOTAL CONDENSATE PROD:				773						

SCHLUTER - JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	243	3	Y	7	3	1		131
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 9 28 1	360	3	Y	12	5	1	8 8	130
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	13 9 27 1	378	3	Y	19	6	1	13 8	130
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 9 27 1	535	3	Y	11	4	1		137
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 9 23 1	390	3	Y	34	7	1	17 8	147
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37 9 31 1	497	3	Y	38	5	1	14 8	166
07	589 N	401	-0-	-188	-0-	42 9 23 1	367	3	Y	10	7	1	10 8	159
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	11 9 19 1	308	3	Y	7	5	1		161
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	8 9 21 1	348	3	Y	1	3	1		159
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9 23 1	423	3	Y	-0-	6	1		153
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1 175 9	583	3	Y	159	183	1	30 8	99
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	39 1 274 9	635	3	Y	249	179	1	27 8	142
TOTAL GAS PROD:		5,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		547								

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922	- 12478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	380	3	Y	4	4	1			185
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	359	3	Y	9	6	1			188
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	386	3	Y	22	5	1			205
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	18 8	1 9	354	3	Y	7	3	1			209
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	21 4	1 9	349	3	Y	4	5	1			208
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	22 23	1 9	346	3	Y	21	3	1			226
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	378	3	Y	4	6	1			224
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	351	3	Y	4	5	1			223
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	366	3	Y	4	3	1			224
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	393	3	Y	4	182	1			46
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 61	1 9	437	3	Y	55	3	1			98
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23 53	1 9	383	3	Y	48	3	1			143
TOTAL GAS PROD:		4,974				TOTAL CONDENSATE PROD:				186						

ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702	COMPL.	DATE 04/13/2007	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343	- 13403
01	2325 X	1807	-0-	-518	-0-	147 101	1 9	1559 3	Y	92	81 1	110
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	157 118	1 9	2002 3	Y	107	89 1	20 8 108
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	151 127	1 9	2105 3	Y	115	97 1	29 8 97
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	84 78	1 9	1663 3	Y	71	70 1	98
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	152 131	1 9	2555 3	Y	119	36 1	55 8 126
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	153 156	1 9	2445 3	Y	142	118 1	32 8 118
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	150 224	1 9	2412 3	Y	204	152 1	29 8 141
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	90 79	1 9	1467 3	Y	72	81 1	132
09	2760 N	1173	-0-	-1587	-0-	64 57	1 9	1052 3	Y	52	61 1	123
10	2790 N	1084	-0-	-1706	-0-	55 14	1 9	1015 3	Y	13	65 1	71
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	137 154	1 9	2536 3	Y	140	78 1	19 8 114
*12	3100 N	3625	-0-	525	525	200 138	1 9	3287 3	Y	125	92 1	20 8 127
TOTAL GAS PROD:			27,015		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,252				

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING "M"				WELL #:	1	RRCID -> 182414	COMPL.	DATE 03/29/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466	- 12548
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	451 3 Y	17	6	1		44
02	667 N	194	-0-	-473	-0-	19 13 12	9 1 9	169 3 Y	11	34	1	8 8	13
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1	1		12
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-				12
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 707

TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 183527	COMPL.	DATE 05/02/2000			TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533	- 12588
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	9	3	1		143
02	348 N	282	-0-	-66	-0-	10	9	253	3	Y	8	4	1		147
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	20	1	286	3	Y	31	5	1		173
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	9	294	3	Y	38	180	1		31
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	3	Y	4	5	1		30
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	34	9	249	3	Y	4	2	1		32
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	15	1	237	3	Y	3	4	1		31
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	4	9	192	3	Y	12	3	1		40
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	16	1	158	3	Y	38	1	1		77
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	42	9	125	3	Y	31	3	1		105
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	118	180	1		43
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	34	9	101	3	Y	11	1	1		53
						130	9								
						6	1								
						12	9								

TOTAL GAS PROD: 3,096

TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	79 1	41 9	836 3	Y	37	9 1		124	
02	464 N	418	-0-	-46	-0-	28 1	42 9	348 3	Y	38	105 1	24 8	33	
03	1240 N	254	-0-	-986	-0-	17 1	3 9	234 3	Y	3	16 1		20	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	61 1	10 9	1217 3	Y	9	8 1		21	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	56 1	48 9	890 3	Y	10	4 1	10 8	17	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	14 9	746 3	Y	13	13 1		43	
07	1333 N	807	-0-	-526	-0-	21 1	2 1	350 3	Y	-0-	6 1		37	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 1	4 1	21 3	Y	-0-	1 1		36	
09	990 N	23	-0-	-967	-0-	4 1	6 1	68 3	Y	-0-	1 1		35	
10	837 N	72	-0-	-765	-0-	6 1	8 9	109 3	Y	7	1 1	6 8	35	
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	6 1	1 9	98 3	Y	1	1 1	1 8	34	
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 9								
TOTAL GAS PROD:		5,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

KRUEGER				WELL #:	8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1	1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9	177	3	Y	2	2	1	1
						11	1							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	9	301	3	Y	-0-	1	1	-0-
						18	1							
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

DUNCAN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 187053	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10473 - 10543
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004					TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-			248 123 9	1	2626	3	Y	112	71	1			106
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-			207 157 9	1	2650	3	Y	143	94	1	37	8	118
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-			202 141 9	1	2823	3	Y	128	109	1	32	8	105
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-			141 178 9	1	2808	3	Y	162	94	1			173
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-			183 229 9	1	3057	3	Y	208	46	1	110	8	225
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-			167 204 9	1	2675	3	Y	185	183	1	47	8	180
07	3224 X	3013	-0-	-211	-0-			162 257 9	1	2594	3	Y	234	190	1	38	8	186
08	3472 X	3036	-0-	-436	-0-			169 102 9	1	2765	3	Y	93	110	1			169
09	3360 X	3280	-0-	-80	-0-			181 140 9	1	2959	3	Y	127	102	1			194
10	3472 X	3217	-0-	-255	-0-			158 156 9	1	2903	3	Y	142	134	1	68	8	134
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-			151 162 9	1	2804	3	Y	147	102	1	23	8	156
12	3379 X	3168	-0-	-211	-0-			175 114 9	1	2879	3	Y	104	96	1	24	8	140

TOTAL GAS PROD: 37,650

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

KRUEGER				WELL #:	12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001				TOTAL	DEPTH	13475	PERF.11455	- 13372	
01	2728	X	2001	-0-	-727	-0-	204 37	1 9	1760	3	Y	34				98
02	2552	X	1885	-0-	-667	-0-	193 231	1 9	1461	3	Y	210	243	1		65
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	366 171	1 9	3651	3	Y	155				220
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	139 175	1 9	2784	3	Y	159	152	1		227
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	150 116	1 9	2517	3	Y	105				332
06	4050	X	2119	-0-	-1931	-0-	124 18	1 9	1977	3	Y	16	230	1		118
07	4185	X	2868	-0-	-1317	-0-	165 57	1 9	2646	3	Y	52	89	1		81
08	4185	X	2676	-0-	-1509	-0-	150 73	1 9	2453	3	Y	66	30	1		117
09	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	151 2	1 9	2463	3	Y	2	3	1		116
10	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	139 2	1 9	2546	3	Y	2	4	1		114
11	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	92 92	1 9	1710	3	Y	84	95	1		103
12	2883	X	1107	-0-	-1776	-0-	61 50	1 9	996	3	Y	45	1	1		147

TOTAL GAS PROD: 29,922

TOTAL CONDENSATE PROD: 930

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL	DEPTH 13515	PERF.10440 - 10998			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER			WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951			
01	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	354 1	3058 3	Y	36				93
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	40 9	2847 3	Y	56	116	1		33
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	377 1	3188 3	Y	10				43
04	3330 X	2831	-0-	-499	-0-	62 9	2663 3	Y	31	30	1		44
05	3503 X	2680	-0-	-823	-0-	11 9	2472 3	Y	55				99
06	3420 X	2594	-0-	-826	-0-	134 1	2341 3	Y	96	129	1		66
07	3534 X	3160	-0-	-374	-0-	34 9	2796 3	Y	173	122	1		117
08	3534 X	2402	-0-	-1132	-0-	147 1	2195 3	Y	66	28	1		155
09	2820 X	1548	-0-	-1272	-0-	61 9	1459 3	Y	-0-	3	1		152
10	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	106 9	2587 3	Y	1	2	1		151
11	3060 X	2230	-0-	-830	-0-	174 1	2072 3	Y	43	93	1		101
12	3162 X	1980	-0-	-1182	-0-	190 9	1839 3	Y	27	2	1		126
						134 1							
						73 9							
						89 1							
						141 1							
						1 9							
						111 1							
						47 9							
						111 1							
						30 9							

TOTAL GAS PROD: 32,411

TOTAL CONDENSATE PROD: 594

MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL	DEPTH 16042	PERF.12620 - 13226				
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT				834097 WELL #:	2	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 14100	PERF.10380 - 11640	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	55 2 N	4 10 1		24
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	58 2 N	5 4 1		25
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	57 2 N	5 4 1		26
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	63 2 N	2 3 1		25
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1 8 9	61 2 N	7		32
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	59 2 N	5 9 1		28
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	65 2 N	4 8 1		24
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	68 2 N	7 5 1		26
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1 11 9	63 2 N	10 7 1		29
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1 8 9	65 2 N	7 6 1		30
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1 8 9	67 2 N	7 14 1		23
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1 9 9	71 2 N	8 6 1		25
TOTAL GAS PROD:			872		TOTAL CONDENSATE PROD:			71		

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 221

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
				RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-	1	1			68
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					68
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	N	-0-					68
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	372	2	N	-0-					68
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					68
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	3	1	65	2	N	-0-					68
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					68
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					68
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574								
01	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	149	1	2719	2	N	43	32	1			117
02	3480 X	2701	-0-	-779	-0-	47	9	2524	2	N	40	10	1			147
03	3720 X	1703	-0-	-2017	-0-	133	1	1602	2	N	22	7	1			162
04	3570 X	1997	-0-	-1573	-0-	44	9	1884	2	N	15	4	1			173
05	3348 X	2050	-0-	-1298	-0-	77	1	1914	2	N	25					198
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	24	9	4921	2	N	119	45	1			272
07	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	108	1	9181	2	N	155	233	1			194
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	28	9	5318	2	N	81	25	1			250
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	239	1	6049	2	N	112	210	1			152
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	131	9	5580	2	N	80	26	1			206
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	479	1	3697	2	N	100	69	1			237
*12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	171	9	3856	2	N	80	198	1			119
						302	1									
						89	9									
						355	1									
						123	9									
						295	1									
						88	9									
						197	1									
						110	9									
						214	1									
						88	9									
TOTAL GAS PROD:		52,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		872										

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
					WELL #:	2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		180 106 9	1	3285	2	N	96	45	1			190
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		198 117 9	1	3760	2	N	106	222	1			74
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		152 81 9	1	3165	2	N	74	22	1			126
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		189 37 9	1	3710	2	N	34	10	1			150
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		242 106 9	1	4295	2	N	96					246
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		202 36 9	1	4156	2	N	33	30	1			249
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		235 86 9	1	4507	2	N	78	214	1			113
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		271 70 9	1	4762	2	N	64	18	1			159
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		267 80 9	1	4547	2	N	73	24	1			208
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-		283 108 9	1	5363	2	N	98	221	1			85
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		222 53 9	1	4163	2	N	48	44	1			89
*12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		201 59 9	1	3624	2	N	54	17	1			126
TOTAL GAS PROD:			52,918					TOTAL CONDENSATE PROD:			854						

SCHWEINLE				WELL #:	3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 13560	PERF.10338 - 10560
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SCHWEINLE				WELL #:	2	RRCID -> 179671	COMPL.	DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 14625	PERF.11081 - 12856		
01	1023 X	846	-0-	-177	-0-	44	1	802	2	N	-0-	36
02	957 X	719	-0-	-238	-0-	36	1	683	2	N	-0-	36
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	N	-0-	36
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	27	1	525	2	N	-0-	36
05	775 N	622	-0-	-153	-0-	33	1	589	2	N	-0-	36
06	720 N	88	-0-	-632	-0-	4	1	84	2	N	-0-	36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	36
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	36
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
TOTAL GAS PROD:				3,583	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097										
REYNOLDS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH 15100	PERF.10388 - 10444			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SCHWEINLE				WELL #:	5	RRCID -> 180452	COMPL.	DATE 11/29/2000	TOTAL	DEPTH 13338	PERF.11560 - 12650	
01	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	135 1	2458 2	N	3	46 1	56	
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	100 1	1911 2	N	107	12 1	151	
03	2821 N	2139	-0-	-682	-0-	95 1	1985 2	N	54	14 1	191	
04	2520 N	2296	-0-	-224	-0-	109 1	2147 2	N	36	9 1	218	
05	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	114 1	2016 2	N	73		291	
06	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	88 1	1823 2	N	26	201 1	116	
07	2387 N	1896	-0-	-491	-0-	92 1	1752 2	N	47	22 1	141	
08	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	91 1	1600 2	N	43	12 1	172	
09	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	99 1	1694 2	N	60	19 1	213	
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	114 1	2161 2	N	67	213 1	67	
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103 1	1925 2	N	36	32 1	71	
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	102 1	1844 2	N	35	11 1	95	
TOTAL GAS PROD:				25,205	TOTAL CONDENSATE PROD:				587			

SCHWEINLE				WELL #:	4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850	PERF.10654 - 12094
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 2	N	-0-		118
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	6 1	107 2	N	-0-		118
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	N	-0-		118
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 2	N	-0-		118
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	N	-0-		118
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:				510	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 180825		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2001					CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			197 59	1 9	3602	2	N	54	216	1			172
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			141 67	1 9	2673	2	N	61	15	1			218
03	2697 X	2550	-0-	-147	-0-			115 37	1 9	2398	2	N	34	11	1			241
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-			133 43	1 9	2612	2	N	39	9	1			271
05	2697 X	2070	-0-	-627	-0-			107 65	1 9	1898	2	N	59					330
06	2610 X	2197	-0-	-413	-0-			99 64	1 9	2034	2	N	58	204	1			184
07	2697 X	2312	-0-	-385	-0-			111 69	1 9	2132	2	N	63	30	1			217
08	2697 X	2341	-0-	-356	-0-			122 81	1 9	2138	2	N	74	20	1			271
09	2610 X	1904	-0-	-706	-0-			101 79	1 9	1724	2	N	72	24	1			319
10	2325 N	1861	-0-	-464	-0-			90 73	1 9	1698	2	N	66	199	1			186
11	2280 N	1746	-0-	-534	-0-			86 56	1 9	1604	2	N	51	40	1			197
*12	3100 N	3791	-0-	691	691			193 107	1 9	3491	2	N	97	41	1			253
TOTAL GAS PROD:			30,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			728									

KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 182017	COMPL.	DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242 - 11810
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	110 45 9	1	2015 2 N	41	23 1	45
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	95 72 9	1	1813 2 N	65	15 1	95
03	2015 N	1750	-0-	-265	-0-	80 10 9	1	1660 2 N	9	5 1	99
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102 53 9	1	2004 2 N	48	10 1	137
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129 26 9	1	2293 2 N	24		161
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88 35 9	1	1817 2 N	32	17 1	176
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	113 69 9	1	2162 2 N	63	212 1	27
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118 23 9	1	2074 2 N	21	7 1	41
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115 30 9	1	1955 2 N	27	9 1	59
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	106 30 9	1	2007 2 N	27	8 1	78
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	86 33 9	1	1618 2 N	30	21 1	87
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	94 35 9	1	1692 2 N	32	10 1	109
TOTAL GAS PROD:		24,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		419					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
					RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001					TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	293 97	1 9	2833	2	Y	88	56	1			38
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	252 67	1 9	2478	2	Y	61	81	1			18
03	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	267 77	1 9	3249	2	Y	70	64	1			24
04	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6302	191 59	1 9	2459	2	Y	54					78
05	8843 X	2541	-0-	-6302	-0-	146 52	1 9	2343	2	Y	47					125
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50 62	1 9	704	2	Y	56	97	1			84
07	2635 X	344	-0-	-2291	-0-	23 3	1 9	318	2	Y	3	7	1			80
08	2635 X	742	-0-	-1893	-0-	52 14	1 9	676	2	Y	13	9	1			84
09	2250 X	821	-0-	-1429	-0-	59 21	1 9	741	2	Y	19	27	1			76
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					76
11	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	124 122	1 9	1628	2	Y	111	78	1			109
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	145 11	1 9	1563	2	Y	10	93	1			26

TOTAL GAS PROD: 21,179

TOTAL CONDENSATE PROD: 532

ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 183679	COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247				PERF.10404 - 11840	
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	41	28	1			19
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	45 97	9 1	956	2	Y	33	43	1			9
03	DLQ G-10	873	-0-	873	873	36 63	9 1	770	2	Y	36	33	1			12
04	DLQ G-10	578	-0-	578	1451	40 32	1 9	506	2	Y	29					41
05	2032 N	581	-0-	-1451	-0-	33 23	1 9	525	2	Y	21					62
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	590	2	Y	13	40	1			35
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 41	1 9	611	2	Y	37	61	1			11
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	16 15	1 9	211	2	Y	14	11	1			14
09	660 N	144	-0-	-516	-0-	10 12	1 9	122	2	Y	11	14	1			11
10	682 N	173	-0-	-509	-0-	13 22	1 1	160	2	Y	-0-					11
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 37	1 1	290	2	Y	-0-					11
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 37	1 1	403	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,054

TOTAL CONDENSATE PROD: 235

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 226

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	3	RRCID -> 183680	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	571	1	5511	2	Y	375	282	1			189
02	6061 X	6008	-0-	-53	-0-	413	9	5125	2	Y	329	426	1			92
03	DLQ G-10	4790	-0-	4790	4790	521	1	4161	2	Y	261	257	1			96
04	DLQ G-10	5150	-0-	5150	9940	362	9	4506	2	Y	267					363
05	15265 X	5325	-0-	-9940	-0-	342	1	4742	2	Y	261					624
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	287	9	5074	2	Y	119	398	1			345
07	6417 X	5914	-0-	-503	-0-	350	1	5201	2	Y	300	611	1			34
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	294	9	5095	2	Y	230	150	1			114
09	5580 X	5402	-0-	-178	-0-	296	1	4765	2	Y	234	299	1			49
10	5921 X	5780	-0-	-141	-0-	287	9	5085	2	Y	254	183	1			120
11	5730 X	4972	-0-	-758	-0-	380	1	4420	2	Y	197	290	1			27
12	5921 X	4965	-0-	-956	-0-	257	9	4231	2	Y	312	281	1			58
						335	1									
						217	9									
						391	1									
						343	9									

TOTAL GAS PROD:

66,107

TOTAL CONDENSATE PROD:

3,139

ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 183683	COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	74 1 23 9	717 2	Y	21	14 1			10	
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	60 1 18 9	593 2	Y	16	21 1			5	
03	DLQ G-10	875	-0-	875	875	65 1 21 9	789 2	Y	19	17 1			7	
04	DLQ G-10	680	-0-	680	1555	48 1 14 9	618 2	Y	13				20	
05	2139 N	584	-0-	-1555	-0-	34 1 12 9	538 2	Y	11				31	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	540 2	Y	6	20 1			17	
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	42 1 22 9	569 2	Y	20	31 1			6	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1 12 9	561 2	Y	11	8 1			9	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9	584 2	Y	12	15 1			6	
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	43 1	529 2	Y	-0-				6	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	Y	-0-				6	
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	47 1	513 2	Y	-0-				6	

TOTAL GAS PROD:

7,920

TOTAL CONDENSATE PROD:

129

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
			WELL #:		7	RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL	DEPTH 14350	PERF.11404 - 12598						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-		411 92	1 9	7501	2	N	84	271	1			95
02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-		443 162	1 9	8425	2	N	147	28	1			214
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-		329 87	1 9	6846	2	N	79	218	1			75
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-		361 218	1 9	7085	2	N	198	79	1			194
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-		529 70	1 9	9394	2	N	64					258
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-		328 69	1 9	6760	2	N	63	236	1			85
07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-		446 94	1 9	8536	2	N	85	41	1			129
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-		456 98	1 9	8019	2	N	89	25	1			193
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-		513 105	1 9	8751	2	N	95	37	1			251
10	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-		495 153	1 9	9384	2	N	139	208	1			182
11	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-		438 110	1 9	8207	2	N	100	75	1			207
*12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-		403 130	1 9	7262	2	N	118	216	1			109

TOTAL GAS PROD: 102,710

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

LOVELL-SHWAB				WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL.	DATE	05/28/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11570	-	12664
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
11	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 85

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL-SHWAB				WELL #:		2	RRCID -> 184065		COMPL. DATE		09/14/2001		TOTAL	DEPTH	13005	PERF.11664	-	11994
01		39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2
02		37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10		33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10		30	-0-	30	63	2	1	28	2	Y	-0-					2
05		82	N	19	-0-	-63	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
06		12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09		111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					2
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
*12		46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 338

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11340 - 12292				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-		510	2	12	9	N	11			195
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		595	2	12	9	N	11	188	1	18
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-		483	2	8	9	N	7			25
04	510 N	294	-0-	-216	-0-		294	2			N	-0-			25
05	620 N	326	-0-	-294	-0-		314	2	12	9	N	11			36
06	480 N	322	-0-	-158	-0-		316	2	6	9	N	5			41
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-		450	2	12	9	N	11			52
08	341 N	297	-0-	-44	-0-		297	2			N	-0-			52
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-		459	2	2	9	N	2			54
10	465 N	321	-0-	-144	-0-		318	2	3	9	N	3			57
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		325	2	4	9	N	4			61
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		677	2	13	9	N	12			73
TOTAL GAS PROD:		5,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				77					

SCHWEINLE		WELL #:		8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650	
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	12 1	119 2	Y	4	3 1		2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 9	80 2	Y	3	4 1		1
03	DLQ G-10	168	-0-	168	168	8 1	152 2	Y	3	3 1		1
04	DLQ G-10	141	-0-	141	309	3 9	128 2	Y	3			4
05	466 N	157	-0-	-309	-0-	10 1	146 2	Y	2			6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3 9	164 2	Y	1	4 1		3
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	Y	4	6 1		1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 9	201 2	Y	3	2 1		2
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11 1	309 2	Y	2	3 1		1
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 9	274 2	Y	6	3 1		4
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	Y	2	4 1		2
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	7 9	232 2	Y	3	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID ->	204143	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11446	-	11924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	165	-0-	-145	-0-		8	1	148	2	N	8	5	1			111
02	290 N	50	-0-	-240	-0-		9	9									111
03	310 N	111	-0-	-199	-0-		3	1	47	2	N	-0-					111
							5	1	100	2	N	5	1	1			115
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-		6	9									116
							12	1	234	2	N	2	1	1			116
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		2	9									116
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-		6	1	116	2	N	-0-					116
							11	1	239	2	N	2	1	1			117
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-		2	9									119
							37	1	700	2	N	3	1	1			119
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-		3	9									121
							29	1	510	2	N	3	1	1			121
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-		3	9									121
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		55	1	936	2	N	-0-					121
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-		45	1	845	2	N	-0-					121
							30	1	572	2	N	3	2	1			122
							3	9									122
12	310 N	50	-0-	-260	-0-		3	1	47	2	N	-0-					122
TOTAL GAS PROD:		4,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID -> 218336	COMPL.	DATE 12/22/2005	TOTAL	DEPTH 14085	PERF.11654	- 13422
01	2759 N	2413	-0-	-346	-0-	123	1	2242 2 N	44	23 1		114
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	126	1	2402 2 N	13	4 1		123
03	2697 N	2061	-0-	-636	-0-	149	1	1862 2 N	99	24 1		198
04	2340 N	1771	-0-	-569	-0-	109	1	1679 2 N	6	5 1		199
05	2728 N	2195	-0-	-533	-0-	85	1	2055 2 N	22			221
06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	116	1	1767 2 N	27	14 1		234
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	30	1	2435 2 N	13	197 1		50
08	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	127	1	1740 2 N	15	4 1		61
09	1890 N	1471	-0-	-419	-0-	14	1	1389 2 N	-0-			61
10	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	99	1	2280 2 N	54	13 1		102
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	17	1	2439 2 N	19	19 1		102
*12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2018 2 N	8	3 1		107
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						320
25,956												

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 834097 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 220011	COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4870	-0-	-524	-0-		251 41	1 9	4578	2	N	37	27	1			203
02	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-		431 217	1 9	8187	2	N	197	217	1			183
03	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-		440 241	1 9	9141	2	N	219	60	1			342
04	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-		355 168	1 9	6960	2	N	153	419	1			76
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-		468 248	1 9	8306	2	N	225					301
06	8460 X	7456	-0-	-1004	-0-		336 188	1 9	6932	2	N	171	297	1			175
07	8742 X	8332	-0-	-410	-0-		404 197	1 9	7731	2	N	179	89	1			265
08	8742 X	7290	-0-	-1452	-0-		382 180	1 9	6728	2	N	164	234	1			195
09	8460 X	4374	-0-	-4086	-0-		242 4	1 9	4128	2	N	4	5	1			194
10	8742 X	4886	-0-	-3856	-0-		243 37	1 9	4606	2	N	34	14	1			214
11	8070 X	4770	-0-	-3300	-0-		240 30	1 9	4500	2	N	27	23	1			218
12	8339 X	5522	-0-	-2817	-0-		285 89	1 9	5148	2	N	81	200	1			99

TOTAL GAS PROD:

82,662

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,491

SCHWEINLE				WELL #:	11	RRCID -> 224328	COMPL.	DATE 10/05/2006	TOTAL	DEPTH 13552	PERF.11547	- 13442			
01	8618	X	7206	-0-	-1412	-0-	373 40	1 9	6793	2	N	36	30	1	204
02	7685	X	7120	-0-	-565	-0-	349 128	1 9	6643	2	N	116	200	1	120
03	8215	X	5098	-0-	-3117	-0-	233 21	1 9	4844	2	N	19	9	1	130
04	7680	X	7519	-0-	-161	-0-	362 62	1 9	7095	2	N	56	12	1	174
05	7936	X	7526	-0-	-410	-0-	398 55	1 9	7073	2	N	50			224
06	7380	X	6469	-0-	-911	-0-	296 65	1 9	6108	2	N	59	31	1	252
07	7781	X	7324	-0-	-457	-0-	360 68	1 9	6896	2	N	62	29	1	285
08	7781	X	6822	-0-	-959	-0-	365 35	1 9	6422	2	N	32	203	1	114
09	7530	X	6777	-0-	-753	-0-	372 67	1 9	6338	2	N	61	19	1	156
10	7533	X	7217	-0-	-316	-0-	361 14	1 9	6842	2	N	13	7	1	162
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	282 43	1 9	5297	2	N	39	25	1	176
12	7316	X	5707	-0-	-1609	-0-	298 23	1 9	5386	2	N	21	7	1	190

TOTAL GAS PROD:

80,407

TOTAL CONDENSATE PROD:

564

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)			10943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688											
DYBALA G.U.			WELL #:		1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
SEBASTIAN				WELL #:	1	RRCID -> 266051	COMPL.	DATE 12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8766	PERF.	8298 -	8308
01	8525 #	2035	-0-	-6490	-0-	1455	2	580	9	N	527	655	1	132
02	4437 #	1536	-0-	-2901	-0-	987	2	549	9	N	499	502	1	129
03	3565 #	1653	-0-	-1912	-0-	1045	2	608	9	N	553	499	1	183
04	3450 #	1295	-0-	-2155	-0-	783	2	512	9	N	465	331	1	317
05	3565 #	699	-0-	-2866	-0-	346	2	353	9	N	321			638
06	1980 #	1311	-0-	-669	-0-	828	2	483	9	N	439	832	1	245
07	1643 #	823	-0-	-820	-0-	319	2	504	9	N	458	516	1	187
08	1643 #	951	-0-	-692	-0-	410	2	541	9	N	492	338	1	341
09	1320 #	1230	-0-	-90	-0-	783	2	447	9	N	406	493	1	254
10	1364 #	590	-0-	-814	-0-	93	2	457	9	N	415	342	1	327
11	1320 #	997	-0-	-323	-0-	575	2	422	9	N	384	550	1	161
12	1271 #	1093	-0-	-178	-0-	749	2	344	9	N	313	334	1	140
TOTAL GAS PROD:				14,173	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,272					

SEBASTIAN			WELL #:	2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3916	-	3926
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10040 - 10442

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					530
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	530	5			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072
 BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

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

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

01	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD-) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

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

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)										11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
440 L UNIT										WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)				11667 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
440 L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337 - 7359					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)				11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440L UNIT				WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750 - 7770		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

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

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342					
STATE TRACT 446L /NW./										WELL #:	4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L N. W.										WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L-NW										WELL #:	8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) //CONT.// 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW. / WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

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

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

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC. 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

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

 BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

 GTG OPERATING, LLC 337080
 KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

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

 CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080												
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEIDO					WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1062 - 1064
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITMAN				WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: WALLER						
GTG OPERATING, LLC			//CONT.//		337080												
KURATI			WELL #:		10R	RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 -	2298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY				WELL #:	3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTISON				WELL #:	1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 104

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3571

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		95	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		60			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		106			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 JR RESOURCES, INC. 427770
 LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

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

 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

 STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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

 BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

 KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

 KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
STANOTEX, LLC				813990								
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)			12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244							
MCCORMICK			WELL #:	13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958 - 2968
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 -	2268
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUCE ROY (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7			95
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8			103
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	684	2	9	9	N	8			111
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	624	2	13	9	N	12			123
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			123
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7			130
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	123	1	7
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	825	2	14	9	N	13			20
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			20
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4			24
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	692	2	7	9	N	6			30
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD: 8,420													TOTAL CONDENSATE PROD: 65	

KEBO OIL & GAS, INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716														
01	4340 X	3262	-0-	-1078	-0-	620	1	2628	2	N	13			231
02	4060 X	2291	-0-	-1769	-0-	440	1	1845	2	N	5			236
03	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	360	1	2572	2	N	6			242
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	480	1	4022	2	N	16			258
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	580	1	3133	2	N	10			268
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	480	1	2882	2	N	13			281
07	4681 X	2683	-0-	-1998	-0-	380	1	2294	2	N	8	180	1	109
08	4681 X	2427	-0-	-2254	-0-	400	1	2010	2	N	15			124
09	4530 X	2833	-0-	-1697	-0-	400	1	2416	2	N	15			139
10	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	420	1	2648	2	N	11			150
11	3390 X	2122	-0-	-1268	-0-	320	1	1794	2	N	7			157
12	2914 X	2501	-0-	-413	-0-	420	1	2062	2	N	17			174
TOTAL GAS PROD: 35,758													TOTAL CONDENSATE PROD: 136	

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 256

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	261 1	2350 3	Y	21	177 1		58
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	254 1	3109 3	Y	73			131
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	265 1	4286 3	Y	68			199
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	214 1	2507 3	Y	46	178 1		67
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	258 1	3824 3	Y	36			103
06	4470 X	3366	-0-	-1104	-0-	229 1	3104 3	Y	30			133
07	4619 X	2363	-0-	-2256	-0-	207 1	2124 3	Y	29			162
08	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	258 1	3498 3	Y	35			197
09	3990 X	3823	-0-	-167	-0-	254 1	3534 3	Y	32	178 1		51
10	4123 X	3453	-0-	-670	-0-	240 1	3177 3	Y	33			84
11	3660 X	3014	-0-	-646	-0-	225 1	2750 3	Y	35			119
*12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	267 1	4510 3	Y	36			155

TOTAL GAS PROD:

42,228

TOTAL CONDENSATE PROD:

474

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30 1	269 3	Y	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	419 3	Y	-0-		-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 3	Y	-0-		-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	535 3	Y	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 3	Y	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	68 1	696 3	Y	-0-		-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48 1	646 3	Y	-0-		-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45 1	628 3	Y	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	753 3	Y	-0-		-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75 1	912 3	Y	-0-		-0-
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40 1	678 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

8,491

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BUCKEYE, WEST (7900)					12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FAMCOR OIL, INC.					261273						
KRIEGER, ROOTH					WELL #:	1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8271 - 8280
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
LEWIS				WELL #:	2	RRCID -> 195669	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL	DEPTH 14750	PERF.12184 - 12191						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372			
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5			44
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2045	2	25	9	Y	23			67
03	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	2375	2373	2	2	9	Y	2			69
04	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	4619	2244	2			Y	-0-	46	1	23
05	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	6899	2279	2	1	9	Y	1			24
06	1600	N	2068	-0-	468	7367	2064	2	4	9	Y	4			28
07	3100	N	2036	-0-	-1064	6303	2036	2			Y	-0-			28
08	3100	N	1924	-0-	-1176	5127	1916	2	8	9	Y	7			35
09	3000	N	2047	-0-	-953	4174	2045	2	2	9	Y	2			37
10	3100	N	2177	-0-	-923	3251	2177	2			Y	-0-			37
11	3000	N	1848	-0-	-1152	2099	1839	2	9	9	Y	8			45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2099					Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:				23,118		TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 179728	COMPL.	DATE 03/02/2003	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12082 - 12403	
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-	13
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	866	2		Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	818	-0-	818	1684	818	2		Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	2515	831	2		Y	-0-	13
06		1600 N	753	-0-	-847	1668	753	2		Y	-0-	13
07		2428 N	760	-0-	-1668		743	2	17	9	Y	15
08		706 N	706	-0-	-0-		699	2	7	9	Y	6
09		750 N	748	-0-	-2		746	2	2	9	Y	2
10		794 N	794	-0-	-0-		794	2			Y	-0-
11		690 N	681	-0-	-9		671	2	10	9	Y	9
12		775 N	NO RPT	-0-	-775		-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				8,448	TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.//		778196										
LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7051	2	7	9	Y	6			136
02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7056	2	42	9	Y	38	144	1	30
03	DLQ G-10	8197	-0-	8197	8197	8189	2	8	9	Y	7			37
04	DLQ G-10	7752	-0-	7752	15949	7744	2	8	9	Y	7			44
05	DLQ G-10	7866	-0-	7866	23815	7866	2			Y	-0-			44
06	30939 X	7124	-0-	-23815	-0-	7124	2			Y	-0-			44
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-			44
08	8184 X	6614	-0-	-1570	-0-	6614	2			Y	-0-			44
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2			Y	-0-			44
10	7874 X	7513	-0-	-361	-0-	7513	2			Y	-0-			44
11	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6346	2	2	9	Y	2			46
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		79,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

BASS GU				WELL #:		1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187 - 13058	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-		137
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	36 1	101
03	DLQ G-10	423	-0-	423	423	421	2	2 9 Y	2		103
04	DLQ G-10	398	-0-	398	821	398	2	Y	-0-		103
05	DLQ G-10	404	-0-	404	1225	404	2	Y	-0-		103
06	1591 N	366	-0-	-1225	-0-	366	2	Y	-0-		103
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	43 1	23
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	340	2	6 9 Y	5		28
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-		28
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3 9 Y	3		31
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6 9 Y	5		36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:				4,105	TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105	
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	2	6	9	Y	5			53	
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21			74	
03	DLQ	G-10	3018	-0-	3018	3018	3017	2	1	9	Y	1			75	
04	DLQ	G-10	2853	-0-	2853	5871	2853	2			Y	-0-	46	1	29	
05	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	8770	2898	2	1	9	Y	1			30	
06	1600	N	2631	-0-	1031	9801	2625	2	6	9	Y	5			35	
07	3100	N	2589	-0-	-511	9290	2589	2			Y	-0-			35	
08	3100	N	2436	-0-	-664	8626	2436	2			Y	-0-			35	
09	3000	N	2601	-0-	-399	8227	2599	2	2	9	Y	2			37	
10	3100	N	2768	-0-	-332	7895	2768	2			Y	-0-			37	
11	3000	N	2347	-0-	-653	7242	2338	2	9	9	Y	8			45	
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	4545					Y	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:				29,367		TOTAL CONDENSATE PROD:				43						

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				//CONT.//	12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC				//CONT.//	778196												
LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	190214	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	14750	PERF.	12184 - 12966			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		7	9	Y	6			63
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2				Y	-0-	27	1	36
03	DLQ	G-10	875	-0-	875	875	-0-	866	2		9	9	Y	8			44
04	DLQ	G-10	826	-0-	826	1701	-0-	818	2		8	9	Y	7			51
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	2532	-0-	831	2				Y	-0-			51
06		1600 N	753	-0-	-847	1685	-0-	753	2				Y	-0-			51
07		2428 N	743	-0-	-1685	-0-	-0-	743	2				Y	-0-			51
08		837 N	699	-0-	-138	-0-	-0-	699	2				Y	-0-			51
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	-0-	746	2				Y	-0-			51
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				Y	-0-			51
11		690 N	674	-0-	-16	-0-	-0-	671	2		3	9	Y	3			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:				8,439	TOTAL CONDENSATE PROD:								24				

BASS GU				WELL #:		2	RRCID -> 229708		COMPL.	DATE 09/05/2009		TOTAL	DEPTH	13644	PERF.12800	- 13523
01		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-				-0-
02		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2489	2	190	9	Y	173		90	1	83
03	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	2896	2889	2		7	9	Y	6			89
04	DLQ	G-10	2732	-0-	2732	5628	2732	2				Y	-0-			89
05	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	8403	2775	2				Y	-0-			89
06		1600 N	2513	-0-	913	9316	2513	2				Y	-0-			89
07		3100 N	830	-0-	-2270	7046	830	2				Y	-0-	43	2	46
08		3100 N	2333	-0-	-767	6279	2333	2				Y	-0-			46
09		3000 N	2489	-0-	-511	5768	2489	2				Y	-0-			46
10		3100 N	2654	-0-	-446	5322	2651	2		3	9	Y	3			49
11		3000 N	2243	-0-	-757	4565	2239	2		4	9	Y	4			53
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	1992						Y	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:				26,631		TOTAL CONDENSATE PROD:						186				

BASS GU				WELL #:		3	RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	833	2	76	9	Y	69	36	1	33
03	DLQ G-10	969	-0-	969	969	967	2	2	9	Y	2			35
04	DLQ G-10	914	-0-	914	1883	914	2			Y	-0-			35
05	DLQ G-10	929	-0-	929	2812	929	2			Y	-0-			35
06	1600 N	841	-0-	-759	2053	841	2			Y	-0-			35
07	2917 N	864	-0-	-2053	-0-	830	2	34	9	Y	31	43	1	23
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-			23
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-			23
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	Y	3			26
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4			30
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			9,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SHOCO PRODUCTION LLC			//CONT.// 778196													
BASS GU			WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS GU				WELL #:	5	RRCID ->	249824	COMPL.	DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13476	PERF.12284	- 12506	
01		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				81	
02		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		18	1	63	
03	DLQ	G-10	527	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1			64	
04	DLQ	G-10	498	-0-	498	1025	498	2		Y	-0-				64	
05	DLQ	G-10	505	-0-	505	1530	505	2		Y	-0-				64	
06		1600 N	458	-0-	-1142	388	458	2		Y	-0-				64	
07		842 N	454	-0-	-388	-0-	452	2	2	9	Y	2	43	1	23	
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5			28	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				28	
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3			31	
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4			35	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT				35	
TOTAL GAS PROD:				5,130	TOTAL CONDENSATE PROD:				15							

LEWIS				WELL #:	3	RRCID ->	249847	COMPL.	DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13078	- 13360
01		182	N	182	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6			63
02		175	N	175	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	9	1	54
03	DLQ	G-10		216	-0-	216	203	2	13	9	Y	12			66
04	DLQ	G-10		200	-0-	200	416	2	8	9	Y	7			73
05	DLQ	G-10		195	-0-	195	611	2			Y	-0-			73
06		788	N	177	-0-	-611	-0-	177	2		Y	-0-			73
07		174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			73
08		186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			73
09		180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-			73
10		186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			73
11		160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3		76
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:				2,004	TOTAL CONDENSATE PROD:						28				

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER								
CRISCO OPERATING LLC				189978														
RICHARDSON, HARDY				WELL #:	5	RRCID -> 154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 7003 -	7005					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
02		102 N	102	-0-	-0-			102 4			Y	-0-						32
03	DLQ	G-10	71	-0-	71			3 2		65 4	Y	3						35
								3 9										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-						35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	2						37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	3						40
07	DLQ	G-10	30	-0-	30	101		18 4		12 9	Y	11						51
08	DLQ	G-10	25	-0-	25	126		10 4		15 9	Y	14						65
09	150 N		24	-0-	-126	-0-		11 4		13 9	Y	12						77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						77
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						77
TOTAL GAS PROD:			252	TOTAL CONDENSATE PROD:			45											

RICHARDSON HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			225
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			228
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			231
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			241
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			241
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			241
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			241
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
BP AMERICA A-17				WELL #:	1	RRCID -> 214789	COMPL.	DATE 08/20/2005	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13432 - 13592		
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	511	3	68 9	Y	62	132	1	32	
02	1073 N	260	-0-	-813	-0-	250	3	10 9	Y	9			41	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41	
05	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3		Y	-0-	30	1	11	
06	DLQ G-10	15	-0-	15	41	15	3		Y	-0-			11	
07	DLQ G-10	11	-0-	11	52	8	3	3 9	Y	3	10	1	4	
08	DLQ G-10	22	-0-	22	74	19	3	3 9	Y	3	2	1	5	
09	113 N	39	-0-	-74	-0-	39	3		Y	-0-	2	1	3	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	1	1	2	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1	1	1	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:				952	TOTAL CONDENSATE PROD:				77					

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11396	- 11400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	95 3	149 9	N	135				342
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	60 3	164 9	N	149	184 1			307
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				307
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				307
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				307
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-				307
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				307
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	49 1			259
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	34 7			225
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	310 3	51 9	N	46				271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32				303
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273 3	11 9	N	10	179 1			134
TOTAL GAS PROD:		1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:				373					

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10976	- 10995		
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	454 3	102 9	Y	93	53 1			99
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	624 3	56 9	Y	51				150
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				150
10	T. A.	733	-0-	733	733	671 3	62 9	Y	56	167 1			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	733			Y	53	28 1			64
12	T. A.	617	-0-	617	1350	572 3	45 9	Y	41	47 1			58
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:				294					

SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL	DEPTH 11184	PERF.11036	- 11046		
01	DLQ G-10	9	-0-	9	807	7 3	2 9	Y	2	3 1			5
02	DLQ G-10	8	-0-	8	815	7 3	1 9	Y	1				6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	815			Y	-0-				6
04	815 N	-0-	-0-	-815	-0-			Y	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	2 1			4
09	T. A.	15	-0-	-0-	15	15 3		Y	-0-	1 1			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	2	2 1			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	1	2 1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	1 1			1
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
ARCO FEE SEC. 83		WELL #:		1	RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11041 - 11049	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		391 N	391	-0-	-0-	349 3	42 9	Y	38	28 1		48
02		359 N	359	-0-	-0-	312 3	47 9	Y	43			91
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	16 3		Y	-0-			91
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	16			Y	-0-			91
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	16			Y	15			106
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10 3		Y	-0-			106
09		400 N	374	-0-	-26	276 3	98 9	Y	89	34 1		161
10		524 N	524	-0-	-0-	452 3	72 9	Y	65	70 1		156
11		10 N	-0-	-0-	-10			Y	86	85 1		157
*12		402 N	402	-0-	-0-	325 3	77 9	Y	70	95 1		132
TOTAL GAS PROD:			2,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			406				

ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		2R	RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11031 - 11052	
01	3999 X	2201	-0-	-1798	-0-	1999 3	202 9	N	184	176 1		200
02	3509 X	2840	-0-	-669	-0-	2652 3	188 9	N	171	188 1		183
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			183
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			183
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			183
06	2940 X	67	-0-	-2873	-0-	67 3		N	-0-			183
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	3			186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			188
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	75 3	2 9	N	2			190
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1			191
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			191
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	2			193
TOTAL GAS PROD:			5,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			365				

ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		4	RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//	208171											
ARCO FEE SECTION 83				WELL #:	2	RRCID -> 185585	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10974 - 11000			

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110

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

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1666 3	142 9	Y	129	95 1		162
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2073 3	180 9	Y	164			326
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			326
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			326
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			326
06	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-			326
07	DLQ G-10	44	-0-	44	83	44 3		Y	-0-			326
08	DLQ G-10	17	-0-	17	100	17 3		Y	-0-	30 1		296
09	162 N	62	-0-	-100	-0-	60 3	2 9	Y	2	95 1		203
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	72 1		134
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	61 1		74
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	37 1		37
TOTAL GAS PROD:		4,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11730 - 11743	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313												
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 119194		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11438	-	11510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11 14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

R & B OIL COMPANY, LLC				685861													
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10991 -	11042			
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1235	2	158	9	Y	144	190	1	4	8	84
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1105	2	132	9	Y	120	181	1			23
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1120	2	189	9	Y	172	186	1			9
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	120					129
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	132	184	1			77
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	135	178	1			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	184	1			117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	186	1			221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	186	1			155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	179	1			108
TOTAL GAS PROD:				3,939		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,632							

SOUTHCOST PRODUCTION INC					803257						
ARCO FEE SILSBEE					WELL #:	9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 5398	- 5440
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER								
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500															
BP FEE A-6			WELL #:		2	RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12596	- 12612							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3100	N	1993	-0-	-1107		3223	465	1	1123	3	Y		368	173	1			247	
02	2900	N	1852	-0-	-1048		2175	405	9	1035	3	Y		347	355	1			239	
03	DLQ	G-10	2020	-0-	2020		4195	382	9	1138	3	Y		379	518	1			100	
04	2900	N	1892	-0-	-1008		3187	465	1	1055	3	Y		352	85	1			367	
05	3100	N	1807	-0-	-1293		1894	417	9	1115	3	Y		206					573	
06	3000	N	1957	-0-	-1043		851	450	1	962	3	Y		495					1068	
07	2842	N	1991	-0-	-851		-0-	545	9	1152	3	Y		340	523	1			885	
08	1858	N	1858	-0-	-0-		-0-	465	1	1097	3	Y		269	354	1			800	
09	1814	N	1814	-0-	-0-		-0-	374	9	1056	3	Y		280	344	1			736	
10	1663	N	1663	-0-	-0-		-0-	296	9	759	3	Y		399	171	1			964	
11	1776	N	1776	-0-	-0-		-0-	450	1	1008	3	Y		289	868	1			385	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	439	9				Y	NO RPT					385	
TOTAL GAS PROD:			20,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,724											

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID -> 121749	COMPL. DATE 04/12/1990	TOTAL	DEPTH 10746	PERF. 5115	- 5155	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUNA, WEST (14700)										13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171									
BP AMERICA A-38										WELL #:		1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3544	-0-	3544	27969			3391 3			153 9	Y	139		207 1			73
02	DLQ	G-10	6831	-0-	6831	34800			6435 3			396 9	Y	360		149 1			284
03	DLQ	G-10	7251	-0-	7251	42051			7043 3			208 9	Y	189		185 1			288
04		55487	9443	-0-	-46044	-0-			9170 3			273 9	Y	248					536
05		12140	9449	-0-	-2691	-0-			9254 3			195 9	Y	177		389 1			324
06		8582	7561	-0-	-1021	-0-			7350 3			211 9	Y	192		180 1			336
07		6816	6787	-0-	-29	-0-			6612 3			175 9	Y	159		356 1			139
08		6920	6839	-0-	-81	-0-			6633 3			206 9	Y	187					326
09		8850	7226	-0-	-1624	-0-			7027 3			199 9	Y	181		177 1			330
10		9145	7329	-0-	-1816	-0-			7132 3			197 9	Y	179		155 1			354
11		7560 #	5876	-0-	-1684	-0-			5670 3			206 9	Y	187		185 1			356
12		7471 #	5277	-0-	-2194	-0-			5067 3			210 9	Y	191					547
TOTAL GAS PROD:			83,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,389										

BURGHER (FRI0 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC					589978								
WEEKS ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 169462	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3314	-	3317
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BUTTERMILK (FRI0 8500)				14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)				14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:		2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3633	-0-	533	533	3137	2	496	9	N	451	367	1	137
02		2900 N	2369	-0-	-531	2	2098	2	271	9	N	246	183	1	200
03		2052 N	2050	-0-	-2	-0-	2019	2	31	9	N	28	180	1	48
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1905	2	442	9	N	402	350	1	100
05		1147	2208	-0-	1061	1061	1969	2	239	9	N	217			317
06		1110	2125	-0-	1015	2076	1891	2	234	9	N	213	365	1	165
*07		2125	2331	-0-	206	2282	2088	2	243	9	N	221	181	1	205
08		1147	2251	-0-	1104	3386	1933	2	318	9	N	289	348	1	146
09		1110	NO RPT	-0-	-1110	2276					N	NO RPT			146
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276					N	NO RPT			146
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276					N	NO RPT			146
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276					N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:			19,314		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,067							

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)					14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169											
KERR-MCGEE					WELL #:		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
01	20367	X	18324	-0-	-2043	-0-	304	1	17042	2	N	889	1266	1		501
02	19053	X	15550	-0-	-3503	-0-	978	9								
03	20305	X	16612	-0-	-3693	-0-	290	1	14516	2	N	676	556	1		621
04	18450	X	15679	-0-	-2771	-0-	744	9								
05	19065	X	16180	-0-	-2885	-0-	310	1	15221	2	N	983	911	1		693
06	17730	X	14751	-0-	-2979	-0-	1081	9								
07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	297	1	14786	2	N	542	721	1		514
08	16616	X	11613	-0-	-5003	-0-	596	9								
09	15690	X	12959	-0-	-2731	-0-	310	1	14936	2	N	849	547	1	1 8	815
10	16740	X	14035	-0-	-2705	-0-	934	9								
11	16200	X	13391	-0-	-2809	-0-	300	1	13748	2	N	639	733	1		721
12	16740	X	13906	-0-	-2834	-0-	703	9								
							310	1	15678	2	N	675	1069	1		327
							743	9								
							245	1	10517	2	N	774	560	1		541
							851	9								
							267	1	11940	2	N	684	535	1		690
							752	9								
							307	1	13211	2	N	470	704	1		456
							517	9								
							300	1	12367	2	N	658	540	1		574
							724	9								
							307	1	12728	2	N	792	726	1		640
							871	9								
TOTAL GAS PROD:			179,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,631							

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)			//CONT.//		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY					891175														
KERR-MCGEE			WELL #:		3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	20119 X	18050	-0-	-2069	-0-		747	1	16021	3	N	1165	1291	1				132	
02	18705 X	18351	-0-	-354	-0-		1282	9	497	1	16530	3	1204	957	1			379	
03	19995 X	19142	-0-	-853	-0-		1324	9	443	1	17333	3	1242	1286	1			335	
04	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-		1366	9	397	1	16837	3	1094	1286	1			143	
05	19623 X	19005	-0-	-618	-0-		1203	9	410	1	17008	3	1443					1586	
06	18990 X	16916	-0-	-2074	-0-		1587	9	407	1	15655	3	776	1929	1			433	
07	19623 X	19572	-0-	-51	-0-		854	9	430	1	17853	3	1172	1282	1			323	
08	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-		1289	9	411	1	18269	3	1018	914	1			427	
09	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-		1120	9	434	1	17177	3	1007	1275	1			159	
10	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-		1108	9	428	1	18147	3	1038	915	1			282	
11	19170 X	17690	-0-	-1480	-0-		1142	9	424	1	15989	3	1161	1092	1			351	
12	19809 X	16795	-0-	-3014	-0-		1277	9	413	1	15566	3	742	938	1			155	
							816	9											

TOTAL GAS PROD: 222,194

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

C.T. (FRI0)					14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688						
CAMERON - TAYLOR					WELL #:	1	RRCID -> 177333	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2894 - 2898
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKINAWA, D. Z.					WELL #:	2	RRCID -> 191205	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 3017 - 3019
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E				14418 250 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
WELL #:				1	RRCID -> 266494	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10666	- 10672						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3131	2	233	9	N	212	190	1			299
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2750	2	95	9	N	86					385
03	2914 X	2886	-0-	-0-	-0-	2648	2	238	9	N	216	179	1			422
04	3210 X	1981	-0-	-28	-1229	1886	2	95	9	N	86	170	1			338
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3385	2	193	9	N	175					513
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3131	2	202	9	N	184	363	1			334
07	3038 X	2023	-0-	-1015	-0-	1931	2	92	9	N	84	186	1			232
08	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2245	2	79	9	N	72					304
09	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1207	2	62	9	N	56	188	1			172
10	3317 X	619	-0-	-2698	-0-	484	2	135	9	N	123					295
11	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	1382	2	39	9	N	35	184	1			146
12	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	2060	2	87	9	N	79					225
TOTAL GAS PROD:		27,790		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,408								

WAGNER OIL COMPANY				891175					
CONNOR				WELL #:	1	RRCID -> 258195	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772 - 10810
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WELLS				WELL #:	1	RRCID -> 259674	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11260 - 11278
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175							
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367	
								PERF.10798 - 10816	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0	ALLOW CODE								EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444	
								PERF.10935 - 10953	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF.10850 - 10875	
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	259 1	5260 3	97	710 1
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	107 9	4484 3	119	
03	6107 X	5293	-0-	-814	-0-	131 9	4876 3	154	179 1
04	5910 X	3202	-0-	-2708	-0-	248 1	2911 3	79	
05	6107 X	4767	-0-	-1340	-0-	169 9	4465 3	66	
06	5430 X	4062	-0-	-1368	-0-	204 1	3769 3	47	
07	5301 X	3693	-0-	-1608	-0-	87 9	3446 3	23	
08	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	229 1	3884 3	34	
09	4620 X	1850	-0-	-2770	-0-	73 9	1740 3	-0-	
10	4774 X	1540	-0-	-3234	-0-	241 1	1422 3	18	
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	52 9	3937 3	20	
*12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	222 1	4400 3	57	
TOTAL GAS PROD:		48,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		714			

CADWALLADER (200)			14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC			566395													
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL			WELL #:		2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200			

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

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

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC					848243							
SAMUEL, R. E. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 124531	COMPL. DATE 03/16/1987	TOTAL DEPTH	180 PERF.	178 -	180
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

COLDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: BURLESON			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621											
JEFFERY				WELL #:		1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250	
01	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	2891	3	279	9	N	254	370	1	66
02	2861	R	2861	-0-	-0-	-0-	2655	3	206	9	N	187	184	1	69
03	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2192	3	152	9	N	138	175	1	32
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	417	3	20	9	N	18			50
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			50
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			50
07	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	2577	3	289	9	N	263	181	1	132
08	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2678	3	241	9	N	219	177	1	174
09	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2681	3	200	9	N	182	178	1	178
10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1342	3	68	9	N	62	170	1	70
11	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1407	3	163	9	N	148	163	1	55
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:				20,583		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,471					

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HYVL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285389 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 8645 - 10619

M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008

01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				90
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				90
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				90
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				90
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				90
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				90
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				90
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				90
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				90
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				90
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				90
*12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		3,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALDWELL (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON										
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391															
BOWERS, LORRAINE			WELL #:		1	RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100								
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	160 R		160	-0-	-0-	-0-		160	2				N	-0-					54	
02	152 R		152	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-					54	
03	158 R		158	-0-	-0-	-0-		158	2				N	-0-					54	
04	152 R		152	-0-	-0-	-0-		152	2				N	-0-					54	
05	159 R		159	-0-	-0-	-0-		159	2				N	-0-					54	
06	150 R		150	-0-	-0-	-0-		150	2				N	-0-					54	
07	146 R		146	-0-	-0-	-0-		146	2				N	-0-					54	
08	140 R		140	-0-	-0-	-0-		140	2				N	-0-					54	
09	145 R		145	-0-	-0-	-0-		145	2				N	-0-					54	
10	149 R		149	-0-	-0-	-0-		149	2				N	-0-					54	
11	136 R		136	-0-	-0-	-0-		136	2				N	-0-					54	
*12	138 R		138	-0-	-0-	-0-		138	2				N	-0-					54	
TOTAL GAS PROD:			1,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CALDWELL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BIRD WELL #: 1 RRCID -> 287937 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7989 - 8157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 #	255	-0-	-1977	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	2088 #	347	-0-	-1741	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	744 #	285	-0-	-459	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	720 #	244	-0-	-476	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	744 #	115	-0-	-629	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	558 #	164	-0-	-394	-0-	54	2	110 9	N	100	90 1		10
09	540 #	27	-0-	-513	-0-	27	2		N	-0-			10
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			10
*11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	-0-			10
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 287985 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8109 - 9662

01	2728 #	255	-0-	-2473	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	2552 #	347	-0-	-2205	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	54	2	110 9	N	100	90 1		10
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			10
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			10
*11	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	-0-			10
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER											
84 ENERGY LLC		856467																	
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2240	4049	-0-	1809		1809		4049	2			N	-0-					-0-	
07	4960	5406	-0-	446		2255		5406	2			N	-0-					-0-	
08	4960	4984	-0-	24		2279		4984	2			N	-0-					-0-	
09	4984	4105	-0-	-879		1400		4105	2			N	-0-					-0-	
10	4960	3849	-0-	-1111		289		3849	2			N	-0-					-0-	
*11	6991	5751	-0-	-1240		-0-		5751	2			N	-0-					-0-	
*12	6514	5737	-0-	-777		-0-		5737	2			N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 33,881

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALL S.E. (3775)				14755 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
84 ENERGY LLC				856467						
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID -> 280896	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3702 - 3705	
01	6665	7029	-0-	364	364	7029	2	N	-0-	-0-
02	7029	6208	-0-	-821	-0-	6208	2	N	-0-	-0-
03	6719	6692	-0-	-27	-0-	6692	2	N	-0-	-0-
04	6450	2918	-0-	-3532	-0-	2918	2	N	-0-	-0-
05	6665	26	-0-	-6639	-0-	26	2	N	-0-	-0-
06	6450	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020

TOTAL GAS PROD: 22,873

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRI0 4300)				14873 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735						
GOFF, E. G.				WELL #:	1	RRCID -> 179689	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4243 -	4246
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF				WELL #:	4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513 PERF. 4245 - 4247
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 5170) FIELD PETROLEUM CORP. ILSE UNIT				14873 300 266906		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
				WELL #:		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5152 - 5153							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
PLUGGED AND ABANDONED					03/19/2018														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT														15042 002 295851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
														WELL #:		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394		PERF. 9904 - 13394	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										51

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL														15105 400 468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
														WELL #:		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8576 - 8588	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRI0) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552	- 11235
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)			15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10570	- 11078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078	- 11121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																	
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026										COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18228 X	16562	-0-	-1666	-0-	310 1	285 9	15967	2	N		259	363	1	1	8	197
02	16530 X	15774	-0-	-756	-0-	290 1	321 9	15163	2	N		292	359	1			130
03	17267 X	16759	-0-	-508	-0-	310 1	308 9	16141	2	N		280	178	1			232
04	16440 X	16162	-0-	-278	-0-	300 1	293 9	15569	2	N		266	346	1			152
05	16988 X	16459	-0-	-529	-0-	310 1	295 9	15854	2	N		268	183	1	3	8	234
06	16320 X	15726	-0-	-594	-0-	300 1	276 9	15150	2	N		251	181	1			304
07	16864 X	16050	-0-	-814	-0-	310 1	270 9	15470	2	N		245	352	1			197
08	16771 X	13276	-0-	-3495	-0-	267 1	234 9	12775	2	N		213	186	1			224
09	16170 X	14244	-0-	-1926	-0-	300 1	260 9	13684	2	N		236	355	1			105
10	16461 X	14410	-0-	-2051	-0-	307 1	279 9	13824	2	N		254	178	1	4	8	177
11	15720 X	13665	-0-	-2055	-0-	291 1	220 9	13154	2	N		200	176	1	4	8	197
12	16058 X	13676	-0-	-2382	-0-	298 1	278 9	13100	2	N		253	180	1	1	8	269
TOTAL GAS PROD:		182,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,017									

CANEY CREEK (FRIO 4100)			15310 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC			253447					
SORREL, FRANK			WELL #:	1	RRCID -> 176225	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH	5648 PERF. 3682 - 3692
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANEY CREEK (FRI0 5000)			15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
DAVIS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4920 - 4926								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NILSON				WELL #:	1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5095	-	5097
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANNON (NAVARRO) FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC OCHS UNIT				15373 800 284420	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES		
WELL #:				1H	RRCID -> 281660	COMPL. DATE 01/22/2015	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6605 - 11386
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557							
HAWKINS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	-	6553	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAPLEN (FB-1, 1T)				15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
ZINN & FORMAN				WELL #: 12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850	-	2856	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAPLEN (FB-2, 5-X)				15491 321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
ZINN & FORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694	-	9703	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803														
ZINN & FORMAN			WELL #:		1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPLEN (FB-3, 1-X)				15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803					
ZINN & FORMAN				WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	- 3762
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)				15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803					
ZINN & FORMAN				WELL #:	3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)			15491.845	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON										
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803															
HUMPHREYS			WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	3677	-	3683			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

CARLOS (QUEEN CITY)					15682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES			
KEMICK, JEROME G.					455180						
MEITZEN, B. C.					WELL #:	1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2737 - 2740
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)				15717 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO.				293303			
TUCKER, T. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	N	1			45
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	2	N	-0-			45
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-			45
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	24	1	12	2	N	-0-			45
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	N	1			46
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	1			47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	9	N	1			48
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	9	N	1			49
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	18	1	1	9	N	1			50
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	N	1			51
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	11	1	1	9	N	1			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		414			TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASTILLO (MIOCENE 3200)				16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ARCO-HUGHES				WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ARCO HUGHES				WELL #:	3	RRCID -> 175622	COMPL.	DATE 12/10/1999	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7136 -	7142
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	N	-0-		78
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-		78
03	434 N	186	-0-	-248	-0-	12	1	174	2	N	-0-		78
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-		78
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	N	-0-		78
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-		78
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-		78
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-		78
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-		78
10	434 N	95	-0-	-339	-0-	6	1	89	2	N	-0-		78
11	420 N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	2	N	-0-		78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:				4,902	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL.	DATE	11/01/2000	TOTAL	DEPTH	8103	PERF.	7192	-	7223
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					17
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					17
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					17
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					17
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					17
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					17
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	12	1	130	2	N	-0-					17
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					17
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					17
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	N	-0-					17
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:				1,411			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		3	RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117	-	7131		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ARCO CASTILLO				WELL #:	2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114	-	7129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ACOCK BP JOHNSON 21				WELL #:	1	RRCID -> 285577	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6936	-	6943	
01	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	45			235	
02	6786 #	2297	-0-	-4489	-0-	2256	3	41 9	N	37		272	
03	7254	2596	-0-	-4658	-0-	2563	3	33 9	N	30		302	
04	4230 #	2504	-0-	-1726	-0-	2480	3	24 9	N	22		324	
05	4371 #	2273	-0-	-2098	-0-	2250	3	23 9	N	21	185 1	160	
06	2520 #	2036	-0-	-484	-0-	2015	3	21 9	N	19		179	
07	2604 #	2188	-0-	-416	-0-	2170	3	18 9	N	16		195	
08	2604 #	1515	-0-	-1089	-0-	1495	3	20 9	N	18		213	
09	2490 #	1326	-0-	-1164	-0-	1296	3	30 9	N	27		240	
10	2263 #	1261	-0-	-1002	-0-	1248	3	13 9	N	12		252	
11	2130 #	955	-0-	-1175	-0-	940	3	15 9	N	14		266	
12	2201 #	786	-0-	-1415	-0-	768	3	18 9	N	16		282	
TOTAL GAS PROD:		19,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		277							

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. COOK FAMILY TRUST				16517 696 010074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #:				1	RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 #	3787	-0-	-429	-0-	538	1	3164	2	N	77					162
02	3944 #	3034	-0-	-910	-0-	85	9	2545	2	N	59	180	1			41
03	3968 #	3138	-0-	-830	-0-	424	1	2623	2	N	51					92
04	3660 #	3245	-0-	-415	-0-	65	9	2747	2	N	60					152
05	3782 #	2982	-0-	-800	-0-	459	1	2539	2	N	59					211
06	3660 #	3056	-0-	-604	-0-	56	9	2740	2	N	59					270
07	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	432	1	3479	2	N	54	181	1			143
08	3348 #	3265	-0-	-83	-0-	66	9	2912	2	N	49					192
09	3240 #	2947	-0-	-293	-0-	378	1	2503	2	N	50	178	1			64
10	3565 #	2956	-0-	-609	-0-	54	9	2505	2	N	50					114
11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-	55	9			N	-0-					114
12	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		31,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				568						

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
AKG OPERATING COMPANY				009566				
JOANN				WELL #:	1	RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750
							PERF.10093 - 10095	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU				419886 WELL #:	1	RRCID -> 280210	COMPL.	DATE 01/17/2015	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.10358 - 10480		
01	11067	6443	-0-	-4624	-0-	6310	2	133 9	N	121	177 1	87	
02	10353	-0-	-0-	-10353	-0-				N	-0-		87	
03	11067	-0-	-0-	-11067	-0-				N	-0-		87	
04	10710	2093	-0-	-8617	-0-	2090	2	3 9	N	3		90	
05	11067	7860	-0-	-3207	-0-	7671	2	189 9	N	172		262	
06	9475 R	9475	-0-	-0-	-0-	9122	2	353 9	N	321	349 1	234	
07	9999 R	9999	-0-	-0-	-0-	9738	2	261 9	N	237	356 1	115	
08	8032 R	8032	-0-	-0-	-0-	7784	2	248 9	N	225	172 1	168	
09	10710	10922	-0-	212	212	10654	2	268 9	N	244	180 1	232	
10	16329	13592	-0-	-2737	-0-	13097	2	495 9	N	450	526 1	156	
*11	14312	12318	-0-	-1994	-0-	12024	2	294 9	N	267	352 1	71	
*12	14059	12563	-0-	-1496	-0-	12137	2	426 9	N	387	349 1	109	
TOTAL GAS PROD:				93,297	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,427				

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 118 WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		//CONT.//		16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645							
STATE TRACT 118		WELL #:		182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880	- 2890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC				862645						
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5350 - 5446
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER					
FORZA OPERATING, LLC				278837											
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #:	1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8730	-	8735		
01	40207 #	38279	-0-	-1928	-0-	37221	2	1058	9	N	962	944	1	122	
02	39614 #	33464	-0-	-6150	-0-	32602	2	862	9	N	784	534	1	372	
03	42346 #	33510	-0-	-8836	-0-	32844	2	666	9	N	605	715	1	262	
04	40980 #	19366	-0-	-21614	-0-	19005	2	361	9	N	328	361	1	229	
05	41137 #	62	-0-	-41075	-0-	62	2			N	-0-			229	
06	37050 #	22687	-0-	-14363	-0-	22102	2	585	9	N	532	529	1	232	
07	35774 #	27005	-0-	-8769	-0-	26344	2	661	9	N	601	519	1	314	
08	33511 #	23937	-0-	-9574	-0-	23439	2	498	9	N	453	643	1	124	
09	22680 #	20909	-0-	-1771	-0-	20433	2	476	9	N	433	178	1	379	
10	27001 #	17157	-0-	-9844	-0-	16777	2	380	9	N	345	340	1	384	
11	26130 #	15195	-0-	-10935	-0-	14586	2	609	9	N	554	359	1	579	
12	27001 #	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT			579	
TOTAL GAS PROD:				251,571	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,597						

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9976 - 10012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																	
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 9976 - 10002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9773 - 9818					
01	47306 X	46205	-0-	-1101	-0-	310 568 9	1	45327	2	Y	516	538	1	3	8	200
02	43993 X	42393	-0-	-1600	-0-	290 538 9	1	41565	2	Y	489	552	1			137
03	46450 X	46450	-0-	-0-	-0-	310 548 9	1	45592	2	Y	498	518	1			117
04	45240 X	44889	-0-	-351	-0-	300 505 9	1	44084	2	Y	459	366	1			210
05	46500 X	45239	-0-	-1261	-0-	310 540 9	1	44389	2	Y	491	548	1	1	8	152
06	44940 X	44322	-0-	-618	-0-	304 575 9	1	43443	2	Y	523	550	1			125
07	48850 X	48850	-0-	-0-	-0-	310 952 9	1	47588	2	Y	865	541	1			449
08	46438 X	44450	-0-	-1988	-0-	295 538 9	1	43617	2	Y	489	734	1			204
09	46080 X	46080	-0-	-0-	-0-	300 680 9	1	45100	2	Y	618	707	1			115
*10	46873 X	46873	-0-	-0-	-0-	310 741 9	1	45822	2	Y	674	559	1	1	8	229
*11	45524 X	45524	-0-	-0-	-0-	300 734 9	1	44490	2	Y	667	748	1	1	8	147
*12	51583 X	51583	-0-	-0-	-0-	310 770 9	1	50503	2	Y	700	570	1			277
TOTAL GAS PROD:				552,858		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,989						

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169				
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910										COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	66774	X	65484	-0-	-1290	-0-	310 1	64038	2	N	1033	1120	1	334
02	62466	X	62021	-0-	-445	-0-	1136 9	290 1	60487	2	N	1131	1275	190
03	66309	X	65360	-0-	-949	-0-	1244 9	310 1	63679	2	N	1246	1117	319
04	64170	X	62959	-0-	-1211	-0-	1371 9	300 1	61446	2	N	1103	1252	170
05	66309	X	65604	-0-	-705	-0-	1213 9	310 1	64392	2	N	820	738	252
06	64170	X	62508	-0-	-1662	-0-	902 9	300 1	61190	2	N	925	916	261
07	66309	X	64304	-0-	-2005	-0-	1018 9	310 1	62753	2	N	1128	898	491
08	65596	X	59575	-0-	-6021	-0-	1241 9	291 1	58505	2	N	708	897	302
09	64513	X	64513	-0-	-0-	-0-	779 9	300 1	63250	2	N	875	911	266
*10	66050	X	66050	-0-	-0-	-0-	963 9	310 1	64573	2	N	1061	1063	264
*11	64522	X	64522	-0-	-0-	-0-	1167 9	300 1	62835	2	N	1261	1280	244
12	66650	X	55215	-0-	-11435	-0-	1387 9	310 1	53994	2	N	828	886	184
							911 9							

TOTAL GAS PROD: 758,115

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,119

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252										COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870				
01	38874	X	19903	-0-	-18971	-0-	279 1	19161	2	N	421	538	1	189
02	30595	X	15406	-0-	-15189	-0-	463 9	247 1	14819	2	N	309	184	314
03	24087	X	4193	-0-	-19894	-0-	340 9	71 1	4010	2	N	102	351	62
04	23310	X	-0-	-0-	-23310	-0-	112 9				N	-0-		62
05	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	-0-		62
06	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-		62
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-		62
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 39,502

TOTAL CONDENSATE PROD: 832

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 OXXN 630579
 CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

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

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - P/A 09/10/20																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 DJ EXPLORATION, INC. 221664
 OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

 CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020 - P/A 09/04/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020 - P/A 09/03/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 KAECHHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - P/A 09/15/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - P/A 09/17/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																
KAEACHELE "A" WELL #: 3																
RRCID -> 181886										COMPL. DATE 02/23/2001						
TOTAL										DEPTH 2350						
PERF. 2031 - 2033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			429659					
WOLF			WELL #:	1	RRCID -> 148847	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11534 - 11556
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KAECEHELE				WELL #:	1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11526 - 11576			
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	313 1	1645 2	N	2		177
02	1769	N	1709	-0-	-60	-0-	247 1	1456 2	N	5		182
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	174 1	1315 2	N	3		185
04	1890	N	958	-0-	-932	-0-	110 1	831 2	N	15	173 1	27
05	1829	N	1240	-0-	-589	-0-	120 1	1116 2	N	4		31
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	275 1	1920 2	N	30		61
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	220 1	1527 2	N	12	1 8	72
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213 1	1327 2	N	5		77
09	1950	N	1664	-0-	-286	-0-	257 1	1400 2	N	6		83
10	1767	N	1000	-0-	-767	-0-	159 1	839 2	N	2		85
*11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	330 1	2072 2	N	4		89
12	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	170 1	1120 2	N	10		99
TOTAL GAS PROD:			19,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			98				

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				//CONT.//		429659														
WITTER, A. S.				WELL #:		1		RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4836 X	2861	-0-		-1975		-0-			450 1		2369 2	N	38		1 8			102	
02	7249 X	7249	-0-		-0-		-0-			42 9		6919 2	N	14		1 8			115	
03	4681 X	3510	-0-		-1171		-0-			315 1		3063 2	N	37					152	
04	3690 X	3361	-0-		-329		-0-			15 9										
05	5518 X	4695	-0-		-823		-0-			406 1		4211 2	N	38					70	
06	5340 X	3929	-0-		-1411		-0-			41 9										
07	5518 X	3573	-0-		-1945		-0-			388 1		3290 2	N	41		161 1			32	
08	4681 X	1451	-0-		-3230		-0-			45 9										
09	4530 X	3423	-0-		-1107		-0-			442 1		4211 2	N	38					70	
10	4681 X	3000	-0-		-1681		-0-			42 9										
11	3930 X	3468	-0-		-462		-0-			471 1		3290 2	N	153		1 8			222	
*12	3997 X	3997	-0-		-0-		-0-			168 9										
										442 1		3069 2	N	56		192 1		1 8	85	
										62 9										
										199 1		1241 2	N	10					95	
										11 9										
										507 1		2765 2	N	137		177 1			55	
										151 9										
										451 1		2383 2	N	151		1 8			205	
										166 9										
										467 1		2935 2	N	60		182 1		1 8	82	
										66 9										
										504 1		3321 2	N	156		189 1		2 8	47	
										172 9										
TOTAL GAS PROD:			44,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			891											

WEBB				WELL #:	1	RRCID -> 155937	COMPL.	DATE 10/13/1995	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.11230 - 12020				
01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	868	1	4567 2 N	29	2 8		224			
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	646	1	3814 2 N	18	8 8		234			
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	675	1	5091 2 N	15	1 8		248			
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	688	1	5193 2 N	33	196 1	1 8	84			
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	815	1	7498 2 N	21	1 8		104			
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	768	1	5367 2 N	18	2 8		120			
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	740	1	5142 2 N	52	3 8		169			
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	754	1	4687 2 N	28			197			
09	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	550	1	3002 2 N	16	1 8		212			
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	636	1	3357 2 N	11	1 8		222			
*11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	620	1	3896 2 N	30	182 1	2 8	68			
*12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	651	1	4297 2 N	27	3 8		92			
TOTAL GAS PROD:				64,651				TOTAL CONDENSATE PROD:				298			

TOTAL GAS PROD: 64,651

TOTAL CONDENSATE PROD: 298

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659															
WITTER, A. S.		WELL #:		A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7626 X	7403	-0-	-223	-0-		1165	1	6131	2	N	97	193	1	1	8			63
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-		107	9	6919	2	N	49	2	8					110
03	7998 X	6623	-0-	-1375	-0-		1171	1	5790	2	N	59							169
04	7740 X	6138	-0-	-1602	-0-		54	9	5345	2	N	77	188	1	1	8			57
05	8556 X	7884	-0-	-672	-0-		768	1	7086	2	N	51	1	8					107
06	8280 X	4526	-0-	-3754	-0-		65	9	3915	2	N	46	1	8					152
07	8556 X	6281	-0-	-2275	-0-		51	9	5436	2	N	56	3	8					205
08	7874 X	5346	-0-	-2528	-0-		783	1	4562	2	N	45	188	1					62
09	7620 X	3875	-0-	-3745	-0-		62	9	3231	2	N	47	1	8					108
10	7874 X	5595	-0-	-2279	-0-		592	1	4628	2	N	82	1	8					189
11	6090 X	5999	-0-	-91	-0-		52	9	5127	2	N	51	190	1	2	8			48
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-		877	1	4674	2	N	74	2	8					120
							90	9											
							816	1											
							56	9											
							708	1											
							81	9											

TOTAL GAS PROD: 73,277

TOTAL CONDENSATE PROD: 734

RABEL, H. & KEPLER, J.				WELL #:	1	RRCID -> 157570	COMPL.	DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11301 - 12118							
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	323 23	1 9	1700	2	N	21	1	8		110	
02	2088	X	1573	-0-	-515	-0-	226 15	1 9	1332	2	N	14	2	8		122	
03	2170	X	1615	-0-	-555	-0-	187 19	1 9	1409	2	N	17				139	
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	238 22	1 9	1801	2	N	20				159	
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	288 18	1 9	2713	2	N	16	1	8		174	
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	297 13	1 9	2077	2	N	12	1	8		185	
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	356 21	1 9	2472	2	N	19	2	8		202	
08	3007	X	2368	-0-	-639	-0-	326 17	1 9	2025	2	N	15				217	
09	2910	X	1526	-0-	-1384	-0-	235 9	1 9	1282	2	N	8				225	
10	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	387 22	1 9	2041	2	N	20	1	8		244	
11	2760	X	1980	-0-	-780	-0-	271 4	1 9	1705	2	N	4	182	1	1	8	65
12	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	247 29	1 9	1632	2	N	26	2	8		89	

TOTAL GAS PROD: 25,782

TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CHESTERVILLE, N. (PACK)										CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.										NON-ASSOCIATED							
WOLF										COMPL. DATE 03/29/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374			
WELL #: A 1										RRCID -> 158207							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	620	X	600	-0-	-20	-0-	95	1	502	2	N	3		104			
02	609	X	564	-0-	-45	-0-	81	1	480	2	N	3		107			
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	76	1	573	2	N	1	1 8	107			
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	2	N	-0-		107			
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	670	2	N	-0-		107			
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	N	-0-		107			
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-		107			
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	88	1	549	2	N	-0-		107			
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	-0-		107			
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	81	1	430	2	N	2		109			
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	N	-0-		109			
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	660	2	N	3		112			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

CRANZ TRUST										COMPL. DATE 08/02/1996				TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393			
WELL #: 1										RRCID -> 159767							
01	3379	X	2070	-0-	-1309	-0-	330	1	1734	2	N	5		140			
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	626	1	3698	2	N	23	4 8	159			
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	859	1	6480	2	N	38		197			
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	697	1	5267	2	N	76	192 1	81			
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3917	2	N	17	1 8	97			
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	393	1	2749	2	N	17		114			
07	3379	X	665	-0-	-2714	-0-	84	1	581	2	N	-0-		114			
08	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	448	1	2788	2	N	20		134			
09	3270	X	1723	-0-	-1547	-0-	266	1	1450	2	N	6		140			
10	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	421	1	2222	2	N	14		154			
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	474	1	2977	2	N	10		164			
*12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	835	1	5507	2	N	22	2 8	184			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				248			

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11118 - 12443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48 1	251 2	N	3
02	406 N	333	-0-	-73	-0-	3 9			
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	48 1	285 2	N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	324 2	N	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46 1	344 2	N	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	339 2	N	-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	45 1	316 2	N	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50 1	345 2	N	2
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	2 9			
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	54 1	337 2	N	-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	54 1	296 2	N	-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43 1	227 2	N	38
						42 9			185 1
						56 1	355 2	N	-0-
						62 1	411 2	N	1
						1 9			
TOTAL GAS PROD:		4,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		44			

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11011 - 12427	
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1120 1	5895 2	N	20
02	6525 X	5939	-0-	-586	-0-	22 9			174 1
03	6851 X	6205	-0-	-646	-0-	857 1	5059 2	N	21
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	23 9			2 8
05	6975 X	6126	-0-	-849	-0-	724 1	5461 2	N	18
06	6750 X	5261	-0-	-1489	-0-	20 9			
07	6572 X	6336	-0-	-236	-0-	741 1	5595 2	N	26
08	6572 X	5601	-0-	-971	-0-	29 9			1 8
09	6360 X	5442	-0-	-918	-0-	736 1	5376 2	N	13
10	6324 X	4579	-0-	-1745	-0-	14 9			1 8
11	6120 X	4500	-0-	-1620	-0-	657 1	4589 2	N	14
12	6324 X	4951	-0-	-1373	-0-	15 9			1 8
						794 1	5517 2	N	23
						25 9			3 8
						772 1	4799 2	N	27
						30 9			
						841 1	4586 2	N	14
						15 9			1 8
						727 1	3835 2	N	15
						17 9			1 8
						617 1	3877 2	N	5
						6 9			149 1
						645 1	4253 2	N	48
						53 9			3 8
TOTAL GAS PROD:		68,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		244			

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 12521	
								PERF.11097 - 12226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	387 1	2037 2	N	22
						24 9			172 1
02	2784 X	2060	-0-	-724	-0-	296 1	1751 2	N	12
						13 9			4 8
03	2790 N	2705	-0-	-85	-0-	316 1	2379 2	N	9
						10 9			
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	321 1	2422 2	N	9
						10 9			1 8
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	306 1	2237 2	N	9
						10 9			1 8
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	366 1	2559 2	N	20
						22 9			2 8
07	2852 N	2591	-0-	-261	-0-	323 1	2243 2	N	23
						25 9			4 8
08	2542 N	2041	-0-	-501	-0-	281 1	1747 2	N	12
						13 9			
09	2940 N	2018	-0-	-922	-0-	311 1	1695 2	N	11
						12 9			1 8
10	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	386 1	2037 2	N	17
						19 9			2 8
*11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	390 1	2450 2	N	13
						14 9			3 8
*12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	343 1	2263 2	N	22
						24 9			4 8
TOTAL GAS PROD:		30,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		179			

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506	
								PERF.11120 - 12426	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	124 2	N	2
						2 9			1 8
02	928 N	440	-0-	-488	-0-	63 1	370 2	N	6
						7 9			4 8
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	23 1	170 2	N	2
						2 9			
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26 1	194 2	N	5
						6 9			
05	465 N	256	-0-	-209	-0-	31 1	224 2	N	1
						1 9			1 8
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	192 2	N	4
						4 9			1 8
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 1	312 2	N	3
						3 9			3 8
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	66 1	408 2	N	2
						2 9			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80 1	439 2	N	-0-
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	37 1	196 2	N	-0-
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	28 1	171 2	N	-0-
12	527 N	24	-0-	-503	-0-	3 1	21 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		25			

PAGE: 304

KAECEHELE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 162740	COMPL.	DATE 02/28/1997	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10960	- 12374
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	118 1	620 2	N	5			80
02	638 N	539	-0-	-99	-0-	78 1	459 2	N	2			82
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	90 1	677 2	N	-0-			82
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	90 1	678 2	N	2			84
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	82 1	600 2	N	-0-			84
06	690 N	520	-0-	-170	-0-	65 1	455 2	N	-0-			84
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	144 1	1002 2	N	-0-			84
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	135 1	842 2	N	-0-			84
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	91 1	495 2	N	-0-			84
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	94 1	495 2	N	-0-			84
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	102 1	638 2	N	1			85
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	108 1	711 2	N	4			89
TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 14												

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
KAEACHELE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		238	1	1252	2	N	10			157
02	1711 N	1124	-0-	-587	-0-		11	9	958	2	N	4	1 8		160
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		162	1	1641	2	N	7			167
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		218	1	1686	2	N	7			174
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		8	9	1705	2	N	6			180
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-		233	1	1295	2	N	-0-			180
07	1984 N	1903	-0-	-81	-0-		7	9	1661	2	N	3	1 8		182
08	1953 N	1529	-0-	-424	-0-		3	9	1317	2	N	-0-			182
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		212	1	1417	2	N	-0-			182
10	1891 N	1172	-0-	-719	-0-		260	1	985	2	N	-0-			182
*11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		187	1	1293	2	N	1	1 8		182
12	1736 N	1422	-0-	-314	-0-		206	1	1235	2	N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		19,037				TOTAL CONDENSATE PROD:				38					

CRANZ TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 163590	COMPL.	DATE 04/25/1997	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11059 - 11709
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22 2 N	-0-	31
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59 2 N	-0-	31
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139 2 N	-0-	31
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147 2 N	-0-	31
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17 2 N	-0-	31
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84 2 N	-0-	31
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33 2 N	-0-	31
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24 2 N	-0-	31
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	5	1	26 2 N	-0-	31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	31
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54 2 N	-0-	31
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41 2 N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384				
WOLF		WELL #:		3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	409 9	1 9	2152	2	N	8					205
02	2900 X	2624	-0-	-276	-0-	379 8	1 9	2237	2	N	7					212
03	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	359 8	1 9	2709	2	N	7					219
04	3450 X	2728	-0-	-722	-0-	313 50	1 9	2365	2	N	45	194	1			70
05	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	399 11	1 9	2916	2	N	10					80
06	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	339 18	1 9	2368	2	N	16					96
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	356 12	1 9	2469	2	N	11					107
08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	336 14	1 9	2087	2	N	13					120
09	3210 X	2642	-0-	-568	-0-	407 12	1 9	2223	2	N	11					130
10	3317 X	2054	-0-	-1263	-0-	324 17	1 9	1713	2	N	15			1	8	145
*11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	404 9	1 9	2540	2	N	8			1	8	152
12	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	319 10	1 9	2104	2	N	9			1	8	160
TOTAL GAS PROD:		32,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				160						

CRANZ TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 165211	COMPL.	DATE 08/07/1997	TOTAL	DEPTH 12516	PERF.11042 - 11722				
01	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	367 24	1 9	1931	2	N	22			62
02	2610	X	2370	-0-	-240	-0-	339 30	1 9	2001	2	N	27	2	8	87
03	2790	X	2290	-0-	-500	-0-	266 17	1 9	2007	2	N	15			102
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	315 31	1 9	2377	2	N	28	1	8	129
05	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	255 20	1 9	1866	2	N	18			147
06	2460	X	2363	-0-	-97	-0-	294 14	1 9	2055	2	N	13			160
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	354 24	1 9	2462	2	N	22			182
08	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	304 34	1 9	1892	2	N	31	171	2	42
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	403 18	1 9	2197	2	N	16			58
10	2852	X	1806	-0-	-1046	-0-	284 24	1 9	1498	2	N	22			80
11	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	301 17	1 9	1893	2	N	15	1	8	94
*12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	427 73	1 9	2816	2	N	66	1	8	159
TOTAL GAS PROD:				29,230		TOTAL CONDENSATE PROD:						295			

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659												
KAECHELE			WELL #:		2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11265 - 12644				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	4340	X	3104	-0-	-1236	-0-		489 1	2575	2	N		36	2 8			120
02	4118	X	3887	-0-	-231	-0-		40 9	559 1	3303	2	N	23	8 8			135
03	4402	X	3495	-0-	-907	-0-		25 9	407 1	3065	2	N	21	1 8			155
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-		23 9	443 1	3348	2	N	18				173
05	4154	X	3568	-0-	-586	-0-		20 9	427 1	3124	2	N	15	1 8			187
06	4020	X	3928	-0-	-92	-0-		17 9	491 1	3428	2	N	8	2 8			193
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-		9 9	538 1	3737	2	N	13	4 8			202
08	3937	X	3802	-0-	-135	-0-		14 9	525 1	3265	2	N	11				213
09	3930	X	2484	-0-	-1446	-0-		12 9	384 1	2093	2	N	6	2 8			217
10	4278	X	3099	-0-	-1179	-0-		7 9	493 1	2602	2	N	4	1 8			220
11	4140	X	3489	-0-	-651	-0-		4 9	478 1	3007	2	N	4	2 8			222
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-		4 9	562 1	3708	2	N	11	5 8			228
								12 9									
TOTAL GAS PROD:			43,238			TOTAL CONDENSATE PROD:						170					

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280														
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		75
02	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	1	3	9	N	3		78
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	1	10	3	N	-0-		78
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	3	N	-0-		78
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	122	1	132	3	N	-0-		78
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	3	N	-0-		78
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-		78
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	3	N	-0-		78
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		78
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			1,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6921 -	6924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	29	-0-	29	29		29 1			N	-0-					48
03	14B2 EXT	25	-0-	25	54		24 1			N	-0-					48
04	14B2 EXT	40	-0-	40	94		13 1			N	-0-					48
05	14B2 EXT	23	-0-	23	117		8 1			N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					48
07	117 R	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					48
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-					48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:			119			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)			17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			429659					
BROYLES			WELL #:	1	RRCID -> 198312	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4581 - 4632
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509					
GORDON, TULANE				WELL #:	1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310 - 3370
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

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

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF. 12993 - 13161

01	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-			175
02	9280 X	-0-	-0-	-9280	-0-			N	-0-			175
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			175
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12960 - 13255

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

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		048169		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371		PERF.14217 - 14300						
BEAVERS		WELL #:		1ST												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	133 629	1 9	3381	2	N	572	544	1			162
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					162
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	291 847	1 9	4980	2	N	770					932
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	234 399	1 9	2585	2	N	363	1085	1			210
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					210
06	2610 X	2321	-0-	-289	-0-	202 252	1 9	1867	2	N	229					439
07	2697 X	681	-0-	-2016	-0-	81 89	1 9	511	2	N	81	355	1			165
08	2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	102 221	1 9	1125	2	N	201					366
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					366
*10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	260 691	1 9	3883	2	N	628	712	1			282
11	2310 X	47	-0-	-2263	-0-	3 8	1 9	36	2	N	7	187	1			102
*12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	84 305	1 9	2138	2	N	277	185	1			194
TOTAL GAS PROD:		25,337				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,128						

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)					17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954										
CHINA TOWNSITE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858	- 13374		
01	9703	X	9488	-0-	-215	-0-	310	1	9128	2	N	45		177	
02	9077	X	8722	-0-	-355	-0-	50	9	8389	2	N	39	179	1	37
03	9703	X	9340	-0-	-363	-0-	290	1	8996	2	N	31			68
04	9240	X	8938	-0-	-302	-0-	43	9	8617	2	N	21			89
05	9486	X	9039	-0-	-447	-0-	310	1	8709	2	N	25			114
06	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	34	9	8526	2	N	25			139
07	9331	X	8031	-0-	-1300	-0-	23	9	7692	2	N	26			165
08	9331	X	7782	-0-	-1549	-0-	28	9	7340	2	N	120	181	1	104
09	8940	X	7772	-0-	-1168	-0-	300	1	7349	2	N	116	178	1	42
10	9145	X	7613	-0-	-1532	-0-	128	9	7264	2	N	35			77
11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	310	1	7561	2	N	176	178	1	75
12	8029	X	7688	-0-	-341	-0-	39	9	7295	2	N	75			150
TOTAL GAS PROD:					101,322	TOTAL CONDENSATE PROD:					734				

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816													
01	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	60 1	2050 2	N	32				55
02	2262 N	2093	-0-	-169	-0-	35 9	1996 2	N	35				90
03	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	58 1	2120 2	N	42				132
04	2070 N	1712	-0-	-358	-0-	39 9	1628 2	N	29	153 1			8
05	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	62 1	1917 2	N	42				50
06	2160 N	2084	-0-	-76	-0-	46 9	1981 2	N	40				90
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	52 1	2037 2	N	20				110
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	32 9	2195 2	N	14				124
09	2070 N	671	-0-	-1399	-0-	78 1	637 2	N	11				135
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	22 9	2134 2	N	30				165
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	84 1	2139 2	N	39	176 1			28
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	15 9	2081 2	N	31				59
TOTAL GAS PROD:					24,104	TOTAL CONDENSATE PROD:					365		

CHOCOLATE BAYOU LLOX, L.L.C. CRAZY CHESTER				17915 001 504583	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
				WELL #:	1	RRCID -> 286514	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10622	- 10760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	92628	67614	-0-	-25014	-0-	696 1 126 4	65345 2 1447 9	N	1315	1296	1		237
02	86652	53450	-0-	-33202	-0-	597 1 98 4	51439 2 1316 9	N	1196	1296	1		137
03	92628	44677	-0-	-47951	-0-	597 1 98 4	43048 2 934 9	N	849	739	1		247
04	89640	51791	-0-	-37849	-0-	1322 1 146 4	49322 2 1001 9	N	910	1095	1		62
05	82367 #	36654	-0-	-45713	-0-	1371 1 112 4	34490 2 681 9	N	619	174	1		507
06	65430 #	32489	-0-	-32941	-0-	1328 1 85 4	30586 2 490 9	N	445	704	1		248
07	57133 #	15379	-0-	-41754	-0-	626 1 40 4	14550 2 163 9	N	148	341	1		55
08	53506 #	16480	-0-	-37026	-0-	1106 1 44 4	15195 2 135 9	N	123				178
09	51780 #	16796	-0-	-34984	-0-	1006 1 54 4	15582 2 154 9	N	140	186	1		132
10	36642 #	12844	-0-	-23798	-0-	473 1 220 9	12151 2 15118 2	N	200	179	1		153
11	32490 #	16059	-0-	-16431	-0-	603 1 338 9		N	307	355	1		105
12	17360 #	NO RPT	-0-	-17360	-0-			N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:		364,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,252				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P				681327	WELL #:	2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL	DEPTH 14456	PERF. 4400	- 4460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XOG RESOURCES, LLC IP FARMS UNIT G				945929	WELL #:	1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 15622	PERF.11284	- 11484	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #:	1	RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH 12117	PERF.11462 - 11465			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.				WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11361	- 11378		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			20	
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	43 2	1 9	1			21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			22	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1			23	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1			24	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	2	25 1		1	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1			2	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1			3	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	2			5	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	1			6	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	1			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			8	
TOTAL GAS PROD:				430	TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 2	3 9	3			3	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 2	3 9	3			6	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64 2	11 9	10	16 1		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	3			3	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	20 2	2 9	2			5	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 2	2 9	2			7	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1			8	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	2			10	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	2			12	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	1			13	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	2			15	
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93 2	6 9	5	20 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				818	TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	2			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1			23
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	25	1	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1			1
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			6

TOTAL GAS PROD: 290

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)			//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC					945929											
ANGLE			WELL #:		5	RRCID -> 182034			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 13126		PERF.13006 - 13029		
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)			17915 085	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC			036587								
I.P. FARMS			WELL #:	2 L	RRCID -> 210889	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11203	-	11224	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XOG RESOURCES, LLC				945929									
SCHENCK				WELL #:	6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	13778	PERF.	12374 - 12414
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WIETING, A. M.				WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)												CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
WIETING GAS UNIT													
WELL #: 33													
RRCID -> 283518													
COMPL. DATE 04/26/2017													
TOTAL DEPTH 14253													
PERF. 10492 - 10498													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 #	251	-0-	-1020	-0-	223	1	28	9	N	25	118	
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	166	1	377	2	N	22	140	
						24	9						
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	281	1	753	2	N	8	148	
						9	9						
04	9242	6151	-0-	-3091	-0-	3516	1	2627	2	N	4	152	
						4	4	4	9				
05	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	1592	1	1085	2	N	-0-	152	
						7	4						
06	1020 #	324	-0-	-696	-0-	324	2			N	-0-	152	
07	11132	7147	-0-	-3985	-0-	3025	1	4122	2	N	-0-	152	
08	3162	1092	-0-	-2070	-0-	526	1	566	2	N	-0-	152	
09	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	152	
10	3162	-0-	-0-	-3162	-0-					N	5	157	
11	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	157	
12	3162	-0-	-0-	-3162	-0-					N	10	167	
TOTAL GAS PROD: 19,259												TOTAL CONDENSATE PROD: 74	

XOG RESOURCES, LLC												CNTY: BRAZORIA	
BANFIELD													
WELL #: 2													
RRCID -> 148358													
COMPL. DATE 09/19/2011													
TOTAL DEPTH 10800													
PERF. 3990 - 4000													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHOCOLATE BAYOU (FRI0, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
XOG RESOURCES, LLC				945929												
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 8802	-	9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10199 #	5509	-0-	-4690	-0-	339	1	3222	2	N	1771	1710	1			506
02	7308 #	5130	-0-	-2178	-0-	1948	9	2789	2	N	1680	1943	1			243
03	7223 #	3710	-0-	-3513	-0-	493	1	1908	2	N	1307	1314	1			236
04	6090 #	413	-0-	-5677	-0-	1848	9	198	2	N	174	326	1			84
05	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-	364	1				-0-					84
06	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-	1438	9				-0-					84
07	5487 #	342	-0-	-5145	-0-	24	1	188	2	N	107					191
08	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	191	9									
09	3996 R	3996	-0-	-0-	-0-	118	9	2433	2	N	1352	1325	1			218
10	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	182	1	1889	2	N	1343	1107	1			454
11	3960 #	3390	-0-	-570	-0-	1487	9	2360	2	N	1430	1693	1			191
12	4185 #	3206	-0-	-979	-0-	630	1	1966	2	N	1103	926	1			368
						1477	9	1522	2	N	1058	1222	1			204
						257	1									
						1573	9									
						211	1									
						1213	9									
						520	1									
						1164	9									
TOTAL GAS PROD:		33,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,325								

CHOCOLATE BAYOU (FRI0 P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
I.P. FARMS				WELL #:	2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL	DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

XOG RESOURCES, LLC				945929								
BANFIELD				WELL #:	4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188	- 12194		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
 ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 12104 - 12112

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

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2020																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XOG RESOURCES, LLC 945929
 OLD WELL #: 5 RRCID -> 286311 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12485 PERF. 8831 - 8839

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

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

FARMS, I. P. "C" 17915 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL	DEPTH 11450	PERF.10096	- 10120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID ->	182397	COMPL.	DATE	09/02/1998	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.	9782	-	9800	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	18	1	41	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	85	-0-	85	186	27	1	74	2	Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	30	-0-	30	216	49	1	36	2	Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	216	18	1	12	2	Y	-0-					-0-	
07		285 N	69	-0-	-216	-0-	29	1	40	2	Y	-0-					-0-	
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-	
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				352	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9830 - 9884
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				//CONT.//	17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC					945929										
COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	359	1	2740	2	N	1578	1528	1		259
02	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1736	9								
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	599	1	3078	2	N	1616	1708	1		167
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1778	9								
05	3689 X	2278	-0-	-1411	-0-	477	1	2302	2	N	1334	1150	1		351
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1467	9								
07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	294	1	2089	2	N	1212	1416	1		147
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1333	9								
09	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	2	N	870				1017
10	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	957	9								
11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	214	1	3560	2	N	1502	2357	1		162
*12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1652	9								
						659	1	3061	2	N	1793	1693	1		262
						1972	9								
						294	1	3482	2	N	1510	1491	1		281
						1661	9								
						1053	1	2840	2	N	1606	1675	1		212
						1767	9								
						543	1	3604	2	N	1646	1461	1		397
						1811	9								
						555	1	3700	2	N	1603	1901	1		99
						1763	9								
						1222	1	3125	2	N	1617	1496	1		220
						1779	9								

TOTAL GAS PROD: 60,847

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,887

MILLER				WELL #:	1	RRCID -> 282091		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040			
01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6536	1	450	9	N	409	367	1		154
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6238	1	442	9	N	402	361	1		195
03	6851 X	4322	-0-	-2529	-0-	4030	1	292	9	N	265	371	1		89
04	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	50				139
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	152				291
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	13	187	1		117
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	343	372	1		88
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	52				140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	184	1		61
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	558	5	120	9	N	109				170
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3884	5	300	9	N	273	373	1		70
*12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3691	5	289	9	N	263	157	1		176

TOTAL GAS PROD: 26,830

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
A.M. WIETING GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 282963	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 9920	- 10156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.// 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

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

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC			036587												
FARMS, I. P.			WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444	-	11454	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY				247836 WELL #:	8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014				TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402 - 11421		
01	217 #	68	-0-	-149	-0-	60	2	8	9	N	7	10	1	2
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			6
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3			9
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			20
TOTAL GAS PROD:			151	TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)			17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
WIETING GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680 - 10700
01	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

01	81 N	81	-0-	-0-		80	2	1	9	N	1	10	1	3	
02	69 N	69	-0-	-0-		67	2	2	9	N	2			5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-						N	3			8	
04	60 N	-0-	-0-	-60						N	2			10	
05	62 N	-0-	-0-	-62						N	1			11	
06	0 N	-0-	-0-	-0-						N	2			13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-						N	2			15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-						N	2			17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-						N	1			18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-						N	4	22	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-						N	20	20	1	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-						N	10			10	
TOTAL GAS PROD: 150											TOTAL CONDENSATE PROD: 50				

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.//										17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
XOG RESOURCES, LLC										945929											
I. P. FARMS UNIT G										WELL #:		2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM						
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS UNIT G				WELL #:	3	RRCID -> 290046	COMPL. DATE 08/19/2020				TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11436 - 11450
08	0	26757	-0-	26757	26757	2681	1	23525	2	N	501	342	1	159
09	DELQ PR	5891	-0-	5891	32648	551	9	4591	2	N	83	175	1	67
10	DELQ PR	11441	-0-	11441	44089	91	9	11224	2	N	107			174
*11	60870 X	10887	-0-	-49983	-0-	99	1	10728	2	N	77	181	1	70
*12	62899 X	416	-0-	-62483	-0-	118	9	328	2	N	14			84
						74	1							
						85	9							
						73	1							
						15	9							

TOTAL GAS PROD: 55,392

TOTAL CONDENSATE PROD: 782

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	-	11694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11314 - 11320														
01	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	476 1	2450 2	N	68					109
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	75 9	2638 2	N	61					170
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	595 1	2790 2	N	56	162 1				64
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	67 9	2871 2	N	54					118
05	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	62 9	2837 2	N	116					234
06	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	492 1	2856 2	N	96	264 1				66
07	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	128 9	2291 2	N	59					125
08	3534 X	2130	-0-	-1404	-0-	376 1	1944 2	N	16					141
09	3420 X	1404	-0-	-2016	-0-	106 9	974 2	N	32					173
10	3441 X	2219	-0-	-1222	-0-	505 1	1807 2	N	7					180
11	3330 X	3274	-0-	-56	-0-	65 9	2687 2	N	48	173 1				55
*12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	168 1	2045 2	N	74					129
						81 9								
TOTAL GAS PROD:			34,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			687					

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 328

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

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

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10819 - 10825

01	8773 X	2909	-0-	-5864	-0-	2003	2	906	9	N	824	583	1			446
02	4582 X	3190	-0-	-1392	-0-	2484	2	706	9	N	642	961	1			127
03	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	1965	2	635	9	N	577	562	1			142
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					142
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					142
06	3300 X	68	-0-	-3232	-0-	68	2			N	-0-					142
07	3410 X	69	-0-	-3341	-0-	69	2			N	-0-					142
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					142
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					142
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	54	170	1			26
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		8,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,097								

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF. 11228 - 11394

01	62 X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					55
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		391				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 329

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9269 X	4179	-0-	-5090	-0-	3716	2	463	9	Y	421	353	1			147	
02	8294 X	3217	-0-	-5077	-0-	2846	2	371	9	Y	337	349	1			135	
03	7812 X	5002	-0-	-2810	-0-	4291	2	711	9	Y	646	609	1			172	
04	4350 X	153	-0-	-4197	-0-	153	2			Y	-0-	161	1			11	
05	4185 X	90	-0-	-4095	-0-	90	2			Y	-0-	2	1			9	
06	4830 X	263	-0-	-4567	-0-	209	2	54	9	Y	49	48	1			10	
07	4991 X	92	-0-	-4899	-0-	80	2	12	9	Y	11	15	1			6	
08	4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			4	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4	
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,464									

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

01	17112 X	14021	-0-	-3091	-0-	12598	2	1423	9	N	1294	1345	1			401	
02	15747 X	12174	-0-	-3573	-0-	10878	2	1296	9	N	1178	1159	1			420	
03	16089 X	15986	-0-	-103	-0-	14506	2	1480	9	N	1345	1523	1			242	
04	15570 X	14415	-0-	-1155	-0-	13058	2	1357	9	N	1234	951	1			525	
05	16089 X	14961	-0-	-1128	-0-	14145	2	816	9	N	742	555	1			712	
06	15480 X	13799	-0-	-1681	-0-	11981	2	1818	9	N	1653	2010	1			355	
07	15996 X	13524	-0-	-2472	-0-	12282	2	1242	9	N	1129	1314	1			170	
08	15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	11919	2	1018	9	N	925	929	1			166	
09	14490 X	11031	-0-	-3459	-0-	10095	2	936	9	N	851	739	1			278	
10	0 W	6997	-0-	6997	6997	6577	2	420	9	N	382	364	1			296	
11	0 W	12457	-0-	12457	19454	11215	2	1242	9	N	1129	1131	1			294	
12	0 W	14439	-0-	14439	33893	12863	2	1576	9	N	1433	1304	1			423	
TOTAL GAS PROD:		156,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,295									

CHOCOLATE BAYOU (12,000)				17915 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
I. P. FARMS UNIT G				WELL #: 3	RRCID -> 288207	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12025 - 12028				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	24738 X	15819	-0-	-8919	-0-	2397 1	12981 2	N	401	364 1	129		
02	23142 X	10757	-0-	-12385	-0-	441 9	8432 2	N	185	180 1	134		
03	24738 X	3711	-0-	-21027	-0-	2121 1	2875 2	N	70		204		
04	23940 X	8223	-0-	-15717	-0-	204 9	6755 2	N	130	169 1	165		
05	15810 X	6165	-0-	-9645	-0-	759 1	5225 2	N	80		245		
06	15300 X	5408	-0-	-9892	-0-	77 9	4651 2	N	38	186 1	97		
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	143 9		N	-0-		97		
*08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	852 1		N	-0-		97		
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9		N	-0-		97		
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	715 1		N	-0-		97		
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	42 9		N	-0-		97		
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020

TOTAL GAS PROD: 50,083

TOTAL CONDENSATE PROD: 904

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 151457	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL	DEPTH 13153	PERF.11931 - 11938				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																			
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-					333	
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	499	2		N	-0-					333	
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	885	2		N	-0-					333	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	394	2		N	-0-					333	
05	775 N	395	-0-	-380	-0-	-0-	234	1	160	2		N	-0-					333	
06	840 N	48	-0-	-792	-0-	-0-	48	2				N	-0-					333	
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						N	-0-					333	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					333	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					333	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					333	
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)				17917 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
TRI-WALLINDER				WELL #:	1	RRCID -> 140615	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11245	- 11295	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

I. P. FARMS PA				WELL #:	1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205 - 11254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9 N	2	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	6
04	100 N	101	-0-	1	1	99 2	2 9 N	2	8
05	14B DENY	74	-0-	74	75	72 2	2 9 N	2	10
06	14B DENY	44	-0-	44	119	42 2	2 9 N	2	12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119		N	1	13
08	14B DENY	-0-	-0-	-119	-0-		N	2	15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	22
TOTAL GAS PROD:				293	TOTAL CONDENSATE PROD:				22

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)					17917 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
ATLAS OPERATING LLC					036587												
I. P. FARMS					WELL #:	1	RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11184 - 11194				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836											
FARMS, I.P. "C"					WELL #:		2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11176 - 11188	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89	2	12	9	N	11	10	1			3
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	N	3					6
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					9
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					10
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					12
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					13
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					14
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7					21
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					26
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLACK STONE IVORY				WELL #:	1	RRCID -> 206987	COMPL.	DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11147 - 11174					
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	200	2	937	9	N	852	910	1	144
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	2	931	9	N	846	764	1	226
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	350	2	1046	9	N	951	723	1	454
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1500	2	609	9	N	554	718	1	290
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1305	2	1004	9	N	913	809	1	394
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1700	2	892	9	N	811	1025	1	180
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1232	2	1159	9	N	1054	1079	1	155
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	601	2	878	9	N	798	829	1	124
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	2	774	9	N	704	666	1	162
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	900	819	1	243
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	613	667	1	189
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	150	2	702	9	N	638	677	1	150

TOTAL GAS PROD: 16,199

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,634

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					43
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					46
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	56	1			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					3
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	N	2					5
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					15
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	N	2					17
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	N	9					26
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					33
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					35
TOTAL GAS PROD:		1,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836													
HOUSTON "M"				WELL #: 2		RRCID -> 150500		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 2100 - 2134					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRI0 9900)				17920 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9930 -	9970			
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2		12	
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1		13	
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10	21	1	2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11			13
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2			15
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2			17
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1			18
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	50	2	13	9	N	12			30
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	40	1	-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	N	3			3
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2			5
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	N	3			8

TOTAL GAS PROD: 1,074

TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590 - 12600
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	63	2	13	9	N	12					50	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	66	2	11	9	N	10					60	
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	64	2	3	9	N	3	35	1			28	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					40	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15					55	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					65	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					82	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					83	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5	54	1			34	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9	20	1			23	
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6	19	1			10	
TOTAL GAS PROD:		686				TOTAL CONDENSATE PROD:		100										

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2						13
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2						15
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	29	1				2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	18						20
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10						30
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2						32
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-						32
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	100	2	22	9	N	20						52
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	40	2	9	9	N	8						60
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	21	2	11	9	N	10	40	1				30
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	2	29	9	N	26	23	1				33
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2						35
TOTAL GAS PROD:		3,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	733	-0-	-321	-0-	93	1	640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	642	-0-	-141	-0-	81	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	106	1	729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	110	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	175	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	127	1	753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	913	-0-	-296	-0-	132	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	132	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	245	1	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	642	-0-	-228	-0-	82	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	82	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,998			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHORTON				WELL #:	1	RRCID -> 173901	COMPL.	DATE 03/25/1999	TOTAL	DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000
01	9920 X	9661	-0-	-259	-0-	1230	1	8431 2 N	-0-			-0-
02	9280 X	9128	-0-	-152	-0-	1154	1	7974 2 N	-0-			-0-
03	9641 X	9561	-0-	-80	-0-	1215	1	8346 2 N	-0-			-0-
04	9360 X	8946	-0-	-414	-0-	1178	1	7768 2 N	-0-			-0-
05	9765 X	8536	-0-	-1229	-0-	1221	1	7315 2 N	-0-			-0-
06	9450 X	8961	-0-	-489	-0-	1203	1	7758 2 N	-0-			-0-
07	9765 X	9021	-0-	-744	-0-	1299	1	7722 2 N	-0-			-0-
08	9548 X	8939	-0-	-609	-0-	1294	1	7645 2 N	-0-			-0-
09	8970 X	7385	-0-	-1585	-0-	1294	1	6091 2 N	-0-			-0-
10	9269 X	4384	-0-	-4885	-0-	1121	1	3263 2 N	-0-			-0-
11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	1271	1	8716 2 N	-0-			-0-
*12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1271	1	8225 2 N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUST ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 184616	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	2	N	-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	N	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,840		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	43	1	293	2	N	-0-			-0-
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	40	1	276	2	N	-0-			-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	41	1	282	2	N	-0-			-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	40	1	263	2	N	-0-			-0-
05		341 N	212	-0-	-129	-0-	30	1	182	2	N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	141
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

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

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		//CONT.//		18661 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KEELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999
										PERF.12553 - 12622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13051 #	11441	-0-	-1610	-0-	680 1	366 2	N	2086	2007	1
						8100 3	2295 9				824
02	10729 R	10729	-0-	-0-	-0-	725 1	399 2	N	1953	1826	1
						7457 3	2148 9			9	8
03	11439 #	10537	-0-	-902	-0-	770 1	241 2	N	1954	2357	1
						7377 3	2149 9			9	8
04	11070 #	10118	-0-	-952	-0-	750 1	353 2	N	1832	1814	1
						7000 3	2015 9				548
05	11470 #	10930	-0-	-540	-0-	760 1	455 2	N	1920	1276	1
						7603 3	2112 9				1192
06	11100 #	10281	-0-	-819	-0-	750 1	542 2	N	1949	2181	1
						6845 3	2144 9				960
07	11470 #	10019	-0-	-1451	-0-	775 1	307 2	N	1768	1807	1
						6992 3	1945 9				921
08	10943 #	9265	-0-	-1678	-0-	725 1	1379 2	N	1661	1798	1
						5334 3	1827 9				784
09	10590 #	9128	-0-	-1462	-0-	750 1	312 2	N	1665	1613	1
						6234 3	1832 9				836
10	10943 #	9395	-0-	-1548	-0-	754 1	472 2	N	1692	2167	1
						6308 3	1861 9				361
11	10290 #	9439	-0-	-851	-0-	750 1	179 2	N	1745	1433	1
						6590 3	1920 9				673
12	10013 #	8938	-0-	-1075	-0-	749 1	134 2	N	1700	1986	1
						6185 3	1870 9				387
TOTAL GAS PROD:		120,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,925					

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11385 - 17014
01	589 N	308	-0-	-281	-0-	308	3	N	-0-			33
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			33
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			33
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			33
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			33
06	510 N	276	-0-	-234	-0-	276	3	N	-0-			33
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3	N	-0-			33
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3	N	-0-			33
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			33
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			33
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3	N	-0-			33
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:				5,403	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, JESSE "A"		WELL #:		10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 - 15535
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		42
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			43
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			43
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			43
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			43
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			43
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			43
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			43
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			43
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835															
WILKINS, MABEL		WELL #:		1H		RRCID -> 192027		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 15404		PERF.11295 - 17107							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					61	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61	
TOTAL GAS PROD:		151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
LEACHMAN-LOCKHART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.10769 - 15272	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2 9	N	2	2 8	80
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		80
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9	N	2	2 8	80
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	2	6 9	N	5		85
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	5 5	80
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		80
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		80
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 8	80
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	2	6 9	N	5	2 8	83
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		83
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9	N	1	1 8	83
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2 9	N	2	2 8	83
TOTAL GAS PROD:		1,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

TERRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617	
01	3100 N	11	-0-	-3089	10612	11	2		N	-0-		-0-
02	13941 X	3329	-0-	-10612	-0-	3329	2		N	-0-		-0-
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
04	360 X	129	-0-	-231	-0-	129	2		N	-0-		-0-
05	372 X	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-		-0-
06	360 X	89	-0-	-271	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	372 X	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	372 X	130	-0-	-242	-0-	130	2		N	-0-		-0-
09	150 X	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		-0-
10	217 X	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BURLESON									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 148231									
					COMPL. DATE 11/19/2005					TOTAL DEPTH 15187									
					PERF.10995 - 15350														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-					145	
02	58 N	23	-0-	-35	-0-		23	2				N	-0-					145	
03	248 N	27	-0-	-221	-0-		27	2				N	-0-					145	
04	60 N	21	-0-	-39	-0-		21	2				N	-0-					145	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		29	2	1	9		N	1					146	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2				N	-0-					146	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2				N	-0-					146	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2				N	-0-					146	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2				N	-0-					146	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2				N	-0-					146	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-					143	
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		32	2	1	9		N	1	3	5	1	5	143	
TOTAL GAS PROD:		302				TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148232	COMPL.	DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH	15618	PERF.11210	- 15618
01	3286 X	1456	-0-	-1830	-0-	1453	2	3 9 N	3				140
02	2552 X	1387	-0-	-1165	-0-	1381	2	6 9 N	5				145
03	2263 X	1043	-0-	-1220	-0-	1041	2	2 9 N	2				147
04	1890 X	829	-0-	-1061	-0-	829	2		-0-				147
05	1674 X	16	-0-	-1658	-0-	10	2	6 9 N	5				152
06	1440 X	967	-0-	-473	-0-	965	2	2 9 N	2				154
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				-0-				154
08	1054 X	920	-0-	-134	-0-	920	2		-0-				154
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		-0-				154
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		-0-				154
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		-0-		4 5		150
12	1612 X	986	-0-	-626	-0-	986	2		-0-				150
TOTAL GAS PROD:				11,325	TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

PRIDE ENERGY COMPANY				677050					
WALDORF-SCHEHIN				WELL #:	1	RRCID -> 145817	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 14881	PERF.11107 - 14881
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC				884566													
WILKINS, MABEL				WELL #:		6H		RRCID -> 143940		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL		DEPTH 13972		PERF.11051 - 14348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					105	
02	145 N	29	-0-	-116	-0-	29	3			N	-0-					105	
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					105	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					105	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					105	
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					105	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					105	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					105	
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					105	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					105	
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					105	
TOTAL GAS PROD:		2,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:	4H	RRCID -> 144908	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL	DEPTH 14592	PERF. 11229	- 15512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RUBENSTEIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 149586	COMPL. DATE 02/09/2002	TOTAL DEPTH 16209	PERF.11053	- 16764
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			48
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			48
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			48
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			48
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			48
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			48
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			48
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			48
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			48
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			32		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-				164
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-				164
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				164
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-				164
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	3		N	-0-				164
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3		N	-0-				164
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-				164
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				164
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-				164
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-				164
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3		N	-0-				164
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-				164
TOTAL GAS PROD:			4,821		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-				144
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-				144
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				144
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-				144
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				144
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				144
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				144
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-				144
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-				144
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-				144
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-				144
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				144
TOTAL GAS PROD:			770		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLAY CREEK VELOCITY OIL AND GAS, LLC BROWN "B"										18721 001 884469	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WASHINGTON			
										WELL #:	1	RRCID -> 226618	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 1500	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRI0) KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC EXXON WEST FEE -C- A/C-1										18853 333 463338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
										WELL #:	24	RRCID -> 005628	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 5529 -	5580
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUTCHESON, J. C.										WELL #:	1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503 -	5533
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550

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

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

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

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					269
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					269
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					269
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					269
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					269
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43					312
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					312
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					312
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					312
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					312
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					312
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13					325
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//			463338														
HUTCHESON, J. C.			WELL #:		11	RRCID -> 152401			COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	-	5560	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	88	RRCID -> 165857	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:	6R	RRCID -> 166727	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5534 - 5564
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338													
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE				WELL #:	2	RRCID -> 171008	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE				WELL #:	1	RRCID -> 171229	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

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

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
 MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
 EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
 CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10684 - 10729

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4231	2	9	9	N	8	23							
4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4259	2	11	9	N	10	33							
4278 X	3336	-0-	-942	-0-	3336	1			N	-0-	33							
4140 X	2914	-0-	-1226	-0-	2914	1			N	-0-	33							
4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	33							
4140 X	11	-0-	-4129	-0-	11	1			N	-0-	33							
4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	33							
3348 X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2			N	-0-	33							
2910 X	672	-0-	-2238	-0-	672	2			N	-0-	33							
1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	33							
2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	33							
2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-	33							
TOTAL GAS PROD: 24,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 18																		

CLEVELAND PETRODOME OPERATING, LLC 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 BALDWIN, R. G. 660286 WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22							
29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	22							
31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22							
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22							
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
B.O. OIL COMPANY		040830									
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991	
										PERF. 5675 - 5756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-					-0-
03		93 #	5	-0-	-88	-0-	5	1			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					39
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					39
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					41
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					41
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					44
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

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

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
KIRBY		WELL #:		3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 #	3588	-0-	-1992	-0-	1342	3	2246	9	Y	2042	1965	1			119
02	5220 #	2683	-0-	-2537	-0-	492	3	2191	9	Y	1992	2111	1			-0-
03	DLO 6-10	2562	-0-	2562	2562	464	3	2098	9	Y	1907	1827	1			80
04	DLQ 6-10	3085	-0-	3085	5647	987	3	2098	9	Y	1907	1829	1			158
05	6090	754	-0-	-5336	311	17	3	737	9	Y	670					828
06	3046 R	2735	-0-	-311	-0-	39	3	2696	9	Y	2451	2238	1			1041
07	3193 #	2863	-0-	-330	-0-	205	3	2658	9	Y	2416	2519	1			938
08	3193 #	2518	-0-	-675	-0-	481	3	2037	9	Y	1852	1686	1			1104
09	3090 #	2296	-0-	-794	-0-	433	3	1863	9	Y	1694	1677	1			1121
10	2852 #	1850	-0-	-1002	-0-	156	3	1694	9	Y	1540	1530	1			1131
11	2760 #	1705	-0-	-1055	-0-	19	3	1686	9	Y	1533	1532	1			1132
12	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1132
TOTAL GAS PROD:		26,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,004								

CLINTON (MIOCENE 2700)					18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.					259871						
VAN BIBBER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2691 - 2696
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
GEACONE HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 280659	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL DEPTH	9487	PERF. 3870 - 3873
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLINTON (MIOCENE 3850) //CONT.// 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MOSES, TOM 590136
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

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

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC 003568
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	20141	2	80	9	N	73				169
02	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13789	2	222	9	N	202	345	1		26
03	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	17562	2	106	9	N	96				122
04	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18400	2	136	9	N	124	164	1		82
05	14012 X	13926	-0-	-86	-0-	13849	2	77	9	N	70				152
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	18928	2	66	9	N	60	178	1		34
07	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19272	2	182	9	N	165	176	1		23
08	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20533	2	74	9	N	67				90
09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	15919	2	131	9	N	119	172	1		37
*10	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	19119	2	154	9	N	140				177
*11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18183	2	29	9	N	26	173	1		30
*12	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14384	2	182	9	N	165	1	1		13
TOTAL GAS PROD: 211,518															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
CRISCO OPERATING LLC		189978		WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510				
SCURLOCK TRUST																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-		6 2	100	4	N	5					70
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		6 9	20	4	N	1					71
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 2	32	4	N	2					73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9			N	-0-					73
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		2 2	1	9	N	1					74
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		2 9			N	2					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					79
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-					N	11					90
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-		12 4	12	9	N	10					100
10	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-		10 4	11	9	N	NO RPT					100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		226				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

CLOUDINE, NORTH (COOK MTN. 8300)				19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CARTER INVESTMENT COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 005696	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8325 -	8340
01	3379	3283	-0-	-96	-0-	664	1	2611	2	N	7		152
02	3161	2728	-0-	-433	-0-	665	1	2056	2	N	6		158
03	5018	5018	-0-	-0-	-0-	859	1	4152	2	N	6		164
04	4070	4070	-0-	-0-	-0-	768	1	3288	2	N	13		177
05	3511	3511	-0-	-0-	-0-	850	1	2659	2	N	2		179
06	3464	3464	-0-	-0-	-0-	585	1	2878	2	N	1		180
07	3379	3029	-0-	-350	-0-	643	1	2386	2	N	-0-		180
08	4581	4581	-0-	-0-	-0-	894	1	3676	2	N	10		190
09	4036	4036	-0-	-0-	-0-	827	1	3206	2	N	3		193
10	4435	4435	-0-	-0-	-0-	906	1	3517	2	N	11		204
11	4075	4075	-0-	-0-	-0-	827	1	3236	2	N	11		215
12	3379	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		215
TOTAL GAS PROD:				42,230	TOTAL CONDENSATE PROD:				70				

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRODOME OPERATING, LLC				660286							
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7685	- 7696
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL	DEPTH 12750	PERF. 7830	-	7836		

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

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

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

BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 271032	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 7646	-	7660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 219024	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276	-	8342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 361

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8921 - 8925	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID -> 248697	COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6680 - 6975	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MATAGORDA			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
GRACE				WELL #:	2	RRCID -> 260234	COMPL.	DATE 01/05/2011	TOTAL	DEPTH 11695	PERF.10392	- 10612		
01	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11481	1	326 9	N	296	360	1	227	
02	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9397	3	244 9	N	222	180	1	269	
03	10106 X	9044	-0-	-1062	-0-	8811	3	233 9	N	212	184	1	297	
04	9780 X	7466	-0-	-2314	-0-	7236	3	230 9	N	209	377	1	129	
05	10106 X	5253	-0-	-4853	-0-	5092	3	161 9	N	146			275	
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10454	3	276 9	N	251			526	
07	10106 X	4760	-0-	-5346	-0-	4593	3	167 9	N	152			678	
08	9052 X	5273	-0-	-3779	-0-	5151	3	122 9	N	111	527	1	262	
09	9780 X	8433	-0-	-1347	-0-	8195	3	238 9	N	216	186	1	292	
10	10106 X	10042	-0-	-64	-0-	9409	3	633 9	N	575	371	1	496	
11	9780 X	9727	-0-	-53	-0-	9611	3	116 9	N	105	379	1	222	
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT			222	

TOTAL GAS PROD: 92,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
HIGHWIRE				WELL #:	1	RRCID -> 247730				COMPL. DATE				N/A					
												TOTAL DEPTH 12537				PERF.11209 - 11736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	6541 X	6494	-0-	-47	-0-	5665	1	829	9	N	754	746	1			625			
02	6119 X	5864	-0-	-255	-0-	5152	3	712	9	N	647	863	1			409			
03	6541 X	6142	-0-	-399	-0-	5381	3	761	9	N	692	570	1			531			
04	6270 X	5998	-0-	-272	-0-	5259	3	739	9	N	672	939	1			264			
05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	5416	3	765	9	N	695					959			
06	6270 X	5888	-0-	-382	-0-	5136	3	752	9	N	684					1643			
07	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	5231	3	759	9	N	690					2333			
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	5378	3	964	9	N	876	2347	1			862			
09	6000 X	5937	-0-	-63	-0-	5303	3	634	9	N	576	746	1			692			
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	5564	3	1085	9	N	986	753	1			925			
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	5507	3	795	9	N	723	756	1			892			
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					892			
TOTAL GAS PROD:			67,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,995										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
MANGO				WELL #:	1	RRCID -> 236764	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 12227	PERF.11869	- 12280					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				29			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				29			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PAPAYA				WELL #:	1	RRCID -> 249831	COMPL.	DATE 05/15/2009	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12802 - 13108	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	336	2	165 9	N	150	178 1	25
02	928 N	318	-0-	-610	-0-	318	2		N	-0-		25
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		25
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		25
05	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2		N	-0-		25
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-		25
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		25
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		25
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1029	2	198 9	N	180	176 1	29
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2		N	-0-		29
*11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2		N	-0-		29
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:			8,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			330				

COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
PETERSEN, SAHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8122 X	7901	-0-	-221	-0-	1302 1	6410 3	N	172				299	
02	7366 X	7333	-0-	-33	-0-	1302 1	5871 3	N	145	377 1			67	
03	7719 X	7038	-0-	-681	-0-	1302 1	5604 3	N	120				187	
04	7650 X	6269	-0-	-1381	-0-	1260 1	4876 3	N	121	183 1	7 8		118	
05	7905 X	5908	-0-	-1997	-0-	1260 1	4523 3	N	114	5 8			227	
06	7650 X	6582	-0-	-1068	-0-	1260 1	5201 3	N	110	3 8			334	
07	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	1302 1	5686 3	N	106	183 1			257	
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1302 1	5584 3	N	92	184 1			165	
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1260 1	5538 3	N	-0-				165	
10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	1302 1	6503 3	N	45				210	
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1260 1	5923 3	N	95	178 1			127	
12	7099 X	2919	-0-	-4180	-0-	588 1	2248 3	N	75	202 1			-0-	

TOTAL GAS PROD: 79,983

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

SAHA-PETERSEN GAS UNIT													CNTY: SAN JACINTO	
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
01	28768 X	26894	-0-	-1874	-0-	26612 3	282 9	N	256	368 1			175	
02	26912 X	23519	-0-	-3393	-0-	23275 3	244 9	N	222	344 1			53	
03	27497 X	10917	-0-	-16580	-0-	10718 3	199 9	N	181				234	
04	26040 X	10768	-0-	-15272	-0-	10559 3	209 9	N	190	368 1	4 8		52	
05	26908 X	10706	-0-	-16202	-0-	10495 3	211 9	N	192	6 8			238	
06	26040 X	9818	-0-	-16222	-0-	9607 3	211 9	N	192	208 1	5 8		217	
07	25141 X	10632	-0-	-14509	-0-	10438 3	194 9	N	176	188 1			205	
08	11129 X	10311	-0-	-818	-0-	10112 3	199 9	N	181	182 1			204	
09	10770 X	10647	-0-	-123	-0-	10472 3	175 9	N	159	181 1			182	
10	10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	9519 3	176 9	N	160	179 1			163	
*11	10290 X	8842	-0-	-1448	-0-	8670 3	172 9	N	156	172 1			147	
12	11005 X	4439	-0-	-6566	-0-	4326 3	113 9	N	103	163 1			87	

TOTAL GAS PROD: 147,188

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

COLD SPRINGS													CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.														
RICHARDS, J. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP		015721					
FOSTER " B "		WELL #:	RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118					
USA COLDSRINGS		WELL #: 3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194 - 11318	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	58

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-COLDSRINGS		WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475 - 9489	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	68

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118															
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 -	9562
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				50

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257													
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10420 - 10472			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257									
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL	DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-			95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.//	803257						
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:	7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:	10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "E"			WELL #:	11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103	
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

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

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11014 - 11032

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				//CONT.//	803257														
HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH	11628	PERF.11012	- 11027					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	81 X		81	-0-	-0-	-0-		70	3		11	9	N	10					42
02	111 X		111	-0-	-0-	-0-		100	3		11	9	N	10					52
03	76 X		76	-0-	-0-	-0-		65	3		11	9	N	10					62
04	98 X		98	-0-	-0-	-0-		87	3		11	9	N	10					72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:			366	TOTAL CONDENSATE PROD:			40												

TEMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034 - 11050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VANN				WELL #:	2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

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

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.//		803257													
VANN			WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11026 - 11198						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS				WELL #:	1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860 - 10880
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGHTON				WELL #:	2	RRCID -> 263172	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11298 - 11310
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11036	- 11048			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER "A"				WELL #:	3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10290 - 10980
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257						
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
FOSTER LUMBER CO. -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. -D-														
WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER 'D'														
WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

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

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLD SPRINGS (4440)			19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO										
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118																
FOSTER LUMBER CO B			WELL #:		6	RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COLD SPRINGS (5865)				19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
TEMPLE				WELL #:		2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6937	- 6953
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823

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

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

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

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118							
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698	
								PERF. 4595 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO	
SOUTHCOST PRODUCTION INC		803257							
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850	
								PERF. 4690 - 4692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-42201				103
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-42201				103
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677							
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910	
								PERF. 5583 - 5584	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 381

 COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
 W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1703	-0-	-530	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
03	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2025	-0-	-285	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
05	2387 X	1868	-0-	-519	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
06	2070 X	812	-0-	-1258	-0-	812 2		N	-0-			-0-
07	2139 X	31	-0-	-2108	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	525 2		N	-0-			-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	12	-0-	-1662	-0-	12 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 COLLINS LAKE (FRI0 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

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

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)				19697 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554				
MUNSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187135	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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

COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC				589978												
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2	RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH	9667	PERF. 9121 - 9125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10428	PERF.10380 - 10388			
01	7285 X	4421	-0-	-2864	-0-	157 129	1 9	4135	2	Y	117	56	1	112
02	6815 X	6163	-0-	-652	-0-	111 191	1 9	5861	2	Y	174	187	1	99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	32 31	1 9	1219	2	Y	28			127
09	4211 X	2929	-0-	-1282	-0-	58 57	1 9	2814	2	Y	52	147	1	32
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	114 65	1 9	2138	2	Y	59	67	1	24
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	113 136	1 9	4163	2	Y	124			148
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	111 117	1 9	4414	2	Y	106	192	1	62
TOTAL GAS PROD:		26,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		660								

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #:		17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 385

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	1157	-0-	-4702	-0-	38	1	995	2	Y	113	95	1			109
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	124	9	3149	2	Y	207	200	1			116
03	DLQ G-10	5750	-0-	5750	5750	59	1	5413	2	Y	188	274	1			30
04	DLQ G-10	6531	-0-	6531	12281	228	9	6182	2	Y	188	204	1			14
05	19316 X	7035	-0-	-12281	-0-	130	1	6685	2	Y	170					184
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	207	9	4751	2	Y	171					355
07	6758 X	5278	-0-	-1480	-0-	142	1	4955	2	Y	171	280	1			246
08	7037 X	5770	-0-	-1267	-0-	207	9	5468	2	Y	144	274	1			116
09	6690 X	3335	-0-	-3355	-0-	188	9	3158	2	Y	102	155	1			63
10	6913 X	1396	-0-	-5517	-0-	65	1	1243	2	Y	79	90	1			52
*11	5580 X	2548	-0-	-3032	-0-	112	9	2298	2	Y	171					223
12	5766 X	4096	-0-	-1670	-0-	66	1	3828	2	Y	156	283	1			96
						87	9									
						62	1									
						188	9									
						96	1									
						172	9									
TOTAL GAS PROD:		51,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,860						

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8322 - 9035	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1495 2	Y	53	48 1		13		
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	58	9	1667 2	Y	50	52 1		11		
03	DLQ G-10	1911	-0-	1911	1911	55	9	1754 2	Y	96	85 1		22		
04	DLQ G-10	1935	-0-	1935	3846	51	1	1824 2	Y	63	73 1		12		
05	2700 N	1966	-0-	-734	3112	106	9	1800 2	Y	100	51 1		61		
06	3000 N	2034	-0-	-966	2146	42	1	1880 2	Y	90	109 1		42		
07	3100 N	1906	-0-	-1194	952	69	9	1747 2	Y	92	107 1		27		
08	3021 N	2069	-0-	-952	-0-	56	1	1926 2	Y	84	53 1		58		
09	1800 N	1228	-0-	-572	-0-	110	9	1145 2	Y	54	99 1		13		
10	1860 N	896	-0-	-964	-0-	59	9	803 2	Y	45	35 1		23		
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1704 2	Y	92	71 1		44		
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	50	9	1907 2	Y	84	69 1		59		
						46	1								
						101	9								
						48	1								
						92	9								

TOTAL GAS PROD:

21,231

TOTAL CONDENSATE PROD:

903

CULLEN-HASTEDT			WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10431 - 10439				
01	8370 X	3329	-0-	-5041	-0-	119 1	3118 2	N	84					134
02	7830 X	6545	-0-	-1285	-0-	92 9	6258 2	N	153	181 1				106
03	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	119 1	6776 2	N	133	179 1				60
04	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	168 9	6889 2	N	130	118 1				72
05	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	162 1	6963 2	N	108					180
06	6870 X	6216	-0-	-654	-0-	146 9	5934 2	N	97					277
07	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	158 1	6592 2	N	89	189 1				177
08	7440 X	6178	-0-	-1262	-0-	143 9	5923 2	N	90	179 1				88
09	7200 X	3465	-0-	-3735	-0-	170 1	3337 2	N	54					142
10	7254 X	3047	-0-	-4207	-0-	119 9	2835 2	N	55					197
*11	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	175 1	5712 2	N	120	195 1				122
12	6882 X	5007	-0-	-1875	-0-	107 9	4774 2	N	103					225
						180 1								
						98 9								
						69 1								
						59 9								
						151 1								
						61 9								
						132 9								
						120 1								
						113 9								

TOTAL GAS PROD:

68,182

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,216

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758									
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10394 - 10405			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	30256 X	16560	-0-	-13696	-0-	83 1	15946 2	Y	483	528 1			70
02	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	531 9							
03	DLQ G-10	29276	-0-	29276	29276	93 1	27658 2	Y	813	774 1			109
04	DLQ G-10	23929	-0-	23929	53205	894 9							
05	71242 X	18037	-0-	-53205	-0-	105 1	28252 2	Y	835	827 1			117
06	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	919 9							
07	30132 X	18272	-0-	-11860	-0-	95 1	23132 2	Y	638	702 1			53
08	29264 X	19772	-0-	-9492	-0-	702 9							
09	19470 X	15117	-0-	-4353	-0-	90 1	17388 2	Y	508	359 1			202
10	19282 X	9007	-0-	-10275	-0-	559 9							
11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	91 1	18043 2	Y	485	565 1			122
*12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	534 9							
						94 1	17574 2	Y	549	539 1			132
						604 9							
						91 1	19113 2	Y	516	540 1			108
						568 9							
						53 1	14628 2	Y	396	404 1			100
						436 9							
						72 1	8654 2	Y	255	276 1			79
						281 9							
						87 1	18560 2	Y	556	544 1			91
						612 9							
						94 1	22191 2	Y	630	556 1			165
						693 9							

TOTAL GAS PROD: 239,520

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,664

SYDRI OPERATING, LLC				833597									
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3 1	49 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	47	-0-	47	99	2 1	45 2	Y	-0-				-0-
05	145 N	46	-0-	-99	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-				-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 418

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7060	-	8325
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1101	RRCID ->	162908	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 - 8089	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	95	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
05		148 N	53	-0-	-95	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				445	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	231 1	99 2	Y	56 47 1 9
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	62 9			
03	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	295 1		Y	-0- 9 1 -0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	-0-	480 1	19 9	Y	17 11 1 6
05	1494 N	507	-0-	-987	-0-	459 1	29 9	Y	26 27 1 5
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	468 1	39 9	Y	35 21 1 19
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	446 1	81 9	Y	74 62 1 31
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	467 1	30 9	Y	27 49 1 9
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	492 1	187 9	Y	170 169 1 10
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	527 1	32 9	Y	29 35 1 4
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	531 1	20 9	Y	18 21 1 1
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	572 1		Y	-0- 1 1 -0-
						539 1		Y	-0- -0- -0-
TOTAL GAS PROD:		6,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		452			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597								
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6712	- 6764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	3100 N	17811	-0-	14711	42409	1518 1	284	15981 2	Y	311 1			
02	73095 X	30686	-0-	-42409	-0-	312 9	597	28330 2	Y	473 1			
03	DLQ G-10	32686	-0-	32686	32686	1699 1	572	30331 2	Y	584 1			
04	DLQ G-10	28218	-0-	28218	60904	657 9	479	26232 2	Y	566 1			
05	86881 X	25977	-0-	-60904	-0-	1726 1	454	24085 2	Y	312 1			
06	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	629 9	418	20416 2	Y	453 1			
07	32798 X	19878	-0-	-12920	-0-	1459 1	329	18394 2	Y	414 1			
08	32674 X	16129	-0-	-16545	-0-	527 9	362	14603 2	Y	331 1			
09	23040 X	4796	-0-	-18244	-0-	1122 1	156	4032 2	Y	268 1			
10	23808 X	2418	-0-	-21390	-0-	362 9	110	1661 2	Y	91 1			
11	22110 X	9167	-0-	-12943	-0-	1128 1	139	8184 2	Y	158 1			
12	19871 X	9279	-0-	-10592	-0-	398 9	60	8335 2	Y	66 1			
						592 1							
						172 9							
						636 1							
						121 9							
						830 1							
						153 9							
						878 1							
						66 9							

TOTAL GAS PROD:

219,145

TOTAL CONDENSATE PROD:

3,960

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 8297	- 8312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 7752	- 7760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1015	RRCID ->	173531	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.	7795	-	8050
01		673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	-0-				-0-
02		655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		758	-0-	758	758	38	1	720	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		677	-0-	677	1435	33	1	644	2	Y	-0-				-0-
05		2147	N	712	-0-	-1435	-0-	36	1	676	2	Y	-0-				-0-
06		663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-				-0-
07		713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	-0-				-0-
08		713	N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	Y	-0-				-0-
09	T.	A.		443	-0-	443	443	41	1	402	2	Y	-0-				-0-
10	T.	A.		240	-0-	240	683	38	1	202	2	Y	-0-				-0-
11	T.	A.		757	-0-	757	1440	38	1	719	2	Y	-0-				-0-
12	T.	A.		777	-0-	777	2217	37	1	740	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,718	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289	
								PERF. 8152 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	52	3 1	49 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	50	-0-	50	102	2 1	48 2	Y	-0-
05	154 N	52	-0-	-102	-0-	3 1	49 2	Y	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 2	Y	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 2372 - 2504	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 7716 - 7725	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597													
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL		DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
02	2622 X	2572	-0-	-50	-0-	136	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	153	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413	1	13	9	Y	12	2	1			10
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	366	1	25	9	Y	23	26	1			7
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	449	1	168	9	Y	153	157	1			3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			189								

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018	RRCID -> 175716	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 7374 - 7378
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	603	RRCID ->	175846	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9434 -	9644	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	1		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	39	-0-	39	61	15	1	9 2	Y	14	12 1		2	
							15	9							
05		225 N	164	-0-	-61	-0-	73	1	60 2	Y	28	8 1		22	
							31	9							
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14 9	Y	13	25 1		10	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34 9	Y	31			41	
08		155 N	38	-0-	-117	-0-	18	1	20 9	Y	18			59	
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19 9	Y	17	37 1		39	
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	13	1	5 2	Y	5			44	
							6	9							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			44	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	35 1		9	
TOTAL GAS PROD:				505	TOTAL CONDENSATE PROD:				126						

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267	
								PERF. 7782 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814	
								PERF. 8722 - 8732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432	
								PERF. 9270 - 9275	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	354	-0-	-4048	-0-	244 1	81 2	Y	26
						29 9			21 1
02	4814 X	2986	-0-	-1828	-0-	376 1	2585 2	Y	23
						25 9			24 1
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	298 1	736 2	Y	25
						28 9			24 1
04	DLQ G-10	500	-0-	500	1562	277 1	199 2	Y	22
						24 9			26 1
05	1886 X	324	-0-	-1562	-0-	294 1	30 9	Y	27
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	292 1	28 9	Y	25
07	3193 X	314	-0-	-2879	-0-	310 1	4 9	Y	4
08	1054 X	312	-0-	-742	-0-	312 1		Y	-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	749 1	2478 2	Y	-0-
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	837 1	1483 2	Y	2
						2 9			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	375 1	232 2	Y	-0-
12	1178 X	447	-0-	-731	-0-	339 1	108 2	Y	-0-
									10 1

TOTAL GAS PROD:

12,775

TOTAL CONDENSATE PROD:

154

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	94 1	124 2	Y	335
						369 9			323 1
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75 1	110 2	Y	289
						318 9			315 1
03	DLQ G-10	555	-0-	555	555	84 1	121 2	Y	318
						350 9			308 1
04	DLQ G-10	442	-0-	442	997	75 1	103 2	Y	240
						264 9			296 1
05	1476 N	479	-0-	-997	-0-	82 1	94 2	Y	275
						303 9			139 1
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	75 1	95 2	Y	238
						262 9			285 1
07	465 N	29	-0-	-436	-0-	5 1	6 2	Y	16
						18 9			
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	33 9	Y	30
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82 1	122 9	Y	111
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	78 1	279 9	Y	254
									280 1

TOTAL GAS PROD:

3,640

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,106

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773	
*11	DELQ PR	34049	-0-	34049	34049	1750 1	32103 2	N	178
						196 9			126 1
12	124000 X	43343	-0-	-80657	-0-	2104 1	41009 2	N	209
						230 9			197 1

TOTAL GAS PROD:

77,392

TOTAL CONDENSATE PROD:

387

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGELING WELL SALVAGE				711114								
KEARNEY, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 146799	COMPL. DATE 11/00/1982	TOTAL DEPTH 11010	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC				20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIT				215343								
				WELL #: 3308	RRCID -> 005900	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4870 - 4924				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 131 U	RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4760 - 4770				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH		5084	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4869 - 4876		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	-	4860
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	4806	-	4820
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4634 - 4640			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 -	4668
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 - 4654
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
04	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	20	1	65	2	Y	-0-
							1	4				-0-
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	261	50	1	124	2	Y	-0-
							1	4				-0-
06	385	N	124	-0-	-261	-0-	34	1	89	2	Y	-0-
							1	4				-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	Y	-0-
							4	4				-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	246	2	Y	-0-
							2	4				-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-
							1	4				-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	33	1	160	2	Y	-0-
							1	4				-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	31	1	139	2	Y	-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	30	1	129	2	Y	-0-
							1	4				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572	-	4634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671	-	4679
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592	-	4652
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL	DEPTH	5120	PERF.	4866	-	4874				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815	-	4826
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832	-	4836
01	1054	N	778	-0-	-276	-0-	766	2	12	4	Y	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	183	1	765	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
03	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1137	201	1	922	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
04	DLQ	G-10	864	-0-	864	2001	206	1	652	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
05	DLQ	G-10	735	-0-	735	2736	209	1	521	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
06	2900	N	512	-0-	-2388	348	141	1	369	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	989	N	641	-0-	-348	-0-	113	1	518	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	147	1	668	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	144	1	616	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
TOTAL GAS PROD:			9,680		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 3613		ASSOCIATED RRCID -> 165114		CAPACITY COMPL. DATE 03/20/1998				CNTY: MONTGOMERY 5132 PERF. 4695 - 4701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4263	-0-	-2464	-0-	4199	2	64	4	Y	-0-					-0-
02	5452 X	5260	-0-	-192	-0-	1000	1	4195	2	Y	-0-					-0-
						65	4									
03	DLQ G-10	6228	-0-	6228	6228	1100	1	5054	2	Y	-0-					-0-
						74	4									
04	DLQ G-10	5299	-0-	5299	11527	1263	1	4000	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
05	DLQ G-10	4668	-0-	4668	16195	1326	1	3311	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
06	17789 X	1594	-0-	-16195	-0-	438	1	1149	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	3720 X	1539	-0-	-2181	-0-	271	1	1245	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
08	3720 X	1842	-0-	-1878	-0-	356	1	1477	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	3600 X	1400	-0-	-2200	-0-	241	1	1151	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	3720 X	1356	-0-	-2364	-0-	230	1	1121	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	1770 X	1191	-0-	-579	-0-	215	1	974	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	1829 X	1119	-0-	-710	-0-	211	1	898	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

TOTAL GAS PROD: 35,759

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276 PERF. 4944 - 4952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175 PERF. 4656 - 4708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4749 -	4759
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	- 4684
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738	-	4751
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 410

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325 X	1471	-0-	-854	-0-	1449	2	22 4	Y	-0-			-0-	
02	2001 X	1815	-0-	-186	-0-	345	1	1448 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	22 4	379 1	1744 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1772	-0-	1772	3921	26 4	422 1	1338 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	1517	-0-	1517	5438	12 4	431 1	1076 2	Y	-0-			-0-	
06	6507 X	1069	-0-	-5438	-0-	10 4	294 1	770 2	Y	-0-			-0-	
07	2139 X	1732	-0-	-407	-0-	5 4	305 1	1401 2	Y	-0-			-0-	
08	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	26 4	400 1	1662 2	Y	-0-			-0-	
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	10 4	368 1	1759 2	Y	-0-			-0-	
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	13 4	444 1	2160 2	Y	-0-			-0-	
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	10 4	414 1	1879 2	Y	-0-			-0-	
12	2201 X	2157	-0-	-44	-0-	3 4	406 1	1731 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 411

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152 PERF. 4720 - 4772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195 PERF. 4796 - 4808		
01	2852 X	1556	-0-	-1296	-0-	1533 2	23 4	Y	-0-	
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	494 1	2072 2	Y	-0-	
						32 4				
03	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	580 1	2666 2	Y	-0-	
						39 4				
04	DLQ G-10	2593	-0-	2593	5878	618 1	1957 2	Y	-0-	
						18 4				
05	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8213	663 1	1657 2	Y	-0-	
						15 4				
06	9851 X	1638	-0-	-8213	-0-	450 1	1180 2	Y	-0-	
						8 4				
07	3286 X	2565	-0-	-721	-0-	452 1	2074 2	Y	-0-	
						39 4				
08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	593 1	2462 2	Y	-0-	
						15 4				
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	521 1	2489 2	Y	-0-	
						18 4				
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	531 1	2584 2	Y	-0-	
						11 4				
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	533 1	2422 2	Y	-0-	
						4 4				
12	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	523 1	2232 2	Y	-0-	
						26 4				
TOTAL GAS PROD:		31,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// //CONT.//		20211 001 215343	ASSOCIATED RRCID -> 166840		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2000				TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798				CNTY: MONTGOMERY		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2206	-0-	-1514	-0-		2173	2	33	4	Y	-0-					-0-
02	2987 X	2722	-0-	-265	-0-		518	1	2170	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223		569	1	2616	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	5836		623	1	1972	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8252		686	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	9965 X	1713	-0-	-8252	-0-		471	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	3224 X	2694	-0-	-530	-0-		475	1	2178	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		623	1	2585	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		573	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		691	1	3361	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		644	1	2923	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	3441 X	3356	-0-	-85	-0-		631	1	2694	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
TOTAL GAS PROD:			35,135		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
01	2759 X	1769	-0-	-990	-0-	1742	2	27	4	Y	-0-
02	2407 X	2183	-0-	-224	-0-	415	1	1741	2	Y	-0-
						27	4				
03	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	457	1	2097	2	Y	-0-
						31	4				
04	DLQ G-10	2199	-0-	2199	4784	524	1	1660	2	Y	-0-
						15	4				
05	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6721	550	1	1374	2	Y	-0-
						13	4				
06	7924 X	1203	-0-	-6721	-0-	331	1	866	2	Y	-0-
						6	4				
07	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	338	1	1548	2	Y	-0-
						29	4				
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	510	1	2117	2	Y	-0-
						13	4				
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	397	1	1894	2	Y	-0-
						14	4				
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	427	1	2081	2	Y	-0-
						9	4				
11	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	398	1	1810	2	Y	-0-
						3	4				
12	2635 X	2077	-0-	-558	-0-	391	1	1667	2	Y	-0-
						19	4				
TOTAL GAS PROD:		25,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5086	-	5106		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	-	4858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIG				WELL #:	2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4796	-	4804
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698	-	4736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722	-	4820	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	-	4770	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177		PERF. 4722 - 4734		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4798	-	4844
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928	-	4933
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A		RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 4813 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 -	4860
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890 - 4896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	-	4662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	-	4690
01	2790 X	1652	-0-	-1138	-0-	1627 2	25 4	Y	-0-		-0-
02	2233 X	2038	-0-	-195	-0-	388 1	1625 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	426 1	1958 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	4289	447 1	1416 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5934	467 1	1167 2	Y	-0-		-0-
06	7086 X	1152	-0-	-5934	-0-	317 1	830 2	Y	-0-		-0-
07	2418 X	1668	-0-	-750	-0-	294 1	1349 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	1996	-0-	-422	-0-	386 1	1600 2	Y	-0-		-0-
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	349 1	1670 2	Y	-0-		-0-
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	418 1	2032 2	Y	-0-		-0-
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	389 1	1768 2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	346 1	1475 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	-	5040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3908		ASSOCIATED RRCID -> 168787		CAPACITY COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 4683 - 4727		CNTY: MONTGOMERY		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	2103	2	32	4	Y	-0-					-0-
02	2494 X	2341	-0-	-153	-0-	445	1	1867	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	489	1	2249	2	Y	-0-					-0-
						33	4									
04	DLQ G-10	2358	-0-	2358	5129	562	1	1780	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	7206	590	1	1473	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	8640 X	1434	-0-	-7206	-0-	394	1	1033	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	2759 X	1167	-0-	-1592	-0-	206	1	943	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
08	2759 X	1397	-0-	-1362	-0-	270	1	1120	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	248	1	1185	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	299	1	1457	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1267	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	274	1	1167	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

TOTAL GAS PROD: 21,886

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4817 - 4828		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4791	-	4837	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4803	-	4857	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4775	-	4784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777	-	4821
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646	-	4702
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	473 2	7 4	Y	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	113 1	472 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	701	-0-	701	701	124 1	569 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	596	-0-	596	1297	142 1	450 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	525	-0-	525	1822	149 1	373 2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	338	-0-	-1762	60	93 1	243 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	90 1	415 2	Y	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119 1	492 2	Y	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116 1	554 2	Y	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	145 1	704 2	Y	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	123 1	559 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	120 1	513 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	-	4846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	-	4743	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	-	4976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 423

CONROE		//CONT.// 20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929								
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	318	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	70	1	293	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	DLQ G-10	436	-0-	436	436	77	1	354	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	DLQ G-10	371	-0-	371	807	88	1	280	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	DLQ G-10	327	-0-	327	1134	93	1	232	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1363 N	229	-0-	-1134	-0-	63	1	165	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	63	1	291	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	345	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	448	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	84	1	359	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
TOTAL GAS PROD:		4,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998				TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	207	-0-	207	207		49	1	157	2	Y	-0-							-0-
							1	4											
05	DLQ G-10	420	-0-	420	627		119	1	298	2	Y	-0-							-0-
							3	4											
06	913 N	286	-0-	-627	-0-		79	1	206	2	Y	-0-							-0-
							1	4											
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-		11	1	52	2	Y	-0-							-0-
							1	4											
08	434 N	77	-0-	-357	-0-		15	1	62	2	Y	-0-							-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-		10	1	49	2	Y	-0-							-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		10	1	48	2	Y	-0-							-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		9	1	42	2	Y	-0-							-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-		9	1	39	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 -	4862
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3910	RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714 - 4770
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796	-	4850				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838	-	4846
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL	DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 215343 WELL #:		20211 001 424	ASSOCIATED RRCID -> 174644		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/1999				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4976	-	4992
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. N/A
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	-	4760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
0			(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	-	4604
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	-	5083
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	97 1	409 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
03	DLQ G-10	732	-0-	732	732	129 1	594 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
04	DLQ G-10	733	-0-	733	1465	175 1	553 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
05	DLQ G-10	665	-0-	665	2130	189 1	472 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
06	2580 N	450	-0-	-2130	-0-	124 1	324 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	118 1	539 2	Y	-0-	-0-
						10 4				
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155 1	640 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141 1	678 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171 1	832 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	160 1	723 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	157 1	666 2	Y	-0-	-0-
						8 4				
TOTAL GAS PROD:		8,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// //CONT.//		20211 001 215343	ASSOCIATED RRCID -> 276470		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2015				CNTY: MONTGOMERY 5092 PERF. 4794 - 4849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	714	2	11	4	Y	-0-			-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	170	1	713	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059	187	1	859	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	DLQ G-10	900	-0-	900	1959	215	1	679	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	DLQ G-10	782	-0-	782	2741	222	1	555	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	2900 N	549	-0-	-2351	390	151	1	395	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	1249 N	859	-0-	-390	-0-	151	1	695	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	824	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	873	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	205	1	933	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	202	1	859	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

TOTAL GAS PROD: 11,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH		5157 PERF. 4914 - 4942	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH		5231 PERF. 4830 - 4856	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263															
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5128	PERF.	4736 -	4833					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4				Y	-0-					-0-	
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	4				Y	-0-					-0-	
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	4				Y	-0-					-0-	
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	4				Y	-0-					-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4				Y	-0-					-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4				Y	-0-					-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4				Y	-0-					-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #:		8	RRCID -> 165774		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747	-	4830
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	4		Y	-0-				-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4		Y	-0-				-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				82	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HOOPER, FANNIE				WELL #:	3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	-	3118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE (CONS. L)			20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
MOODY #32 UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 176858		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 2994 - 3028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620	- 3750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	- 3572
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONROE (CONS. L)			//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
MADELEY AA & DA			WELL #:		111P	RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	-	3588	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475	- 3479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755	- 2759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE (CONS. L)			//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
PERRY HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980		
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
DUNN "A"				WELL #:	3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348	-	3352	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 4	N	-0-				-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4	N	-0-				-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-				-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			57	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252 - 3262
01	0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
05	0 K	8	-0-	8	10	8 4	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONROE (CONS. U)			20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY													
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																			
MOOREHEAD, A.			WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418									
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM			
0			ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
02			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
03			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
04			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
05			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
06			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
07			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
08			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
09			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
10			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
11			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
12			14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 -	1568
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADELEY, AA & DA				WELL #:	108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1451 -	1457
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750	
								PERF. 1203 - 1490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710	
								PERF. 913 - 1025	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300	
								PERF. 1430 - 1751	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550	
								PERF. 978 - 992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045	
								PERF. 1816 - 1904	
01	5425 X	3219	-0-	-2206	-0-	3170 2	49 4	Y	-0-
02	4379 X	3972	-0-	-407	-0-	755 1	3168 2	Y	-0-
						49 4			
03	DLQ G-10	4702	-0-	4702	4702	830 1	3816 2	Y	-0-
						56 4			
04	DLQ G-10	3966	-0-	3966	8668	946 1	2993 2	Y	-0-
						27 4			
05	DLQ G-10	3454	-0-	3454	12122	981 1	2450 2	Y	-0-
						23 4			
06	14468 X	2346	-0-	-12122	-0-	645 1	1690 2	Y	-0-
						11 4			
07	4712 X	128	-0-	-4584	-0-	23 1	103 2	Y	-0-
						2 4			
08	4712 X	153	-0-	-4559	-0-	30 1	122 2	Y	-0-
						1 4			
09	300 X	138	-0-	-162	-0-	24 1	113 2	Y	-0-
						1 4			
10	310 X	154	-0-	-156	-0-	26 1	127 2	Y	-0-
						1 4			
11	300 X	119	-0-	-181	-0-	21 1	98 2	Y	-0-
12	155 X	112	-0-	-43	-0-	21 1	90 2	Y	-0-
						1 4			
TOTAL GAS PROD:		22,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820	
								PERF. 950 - 960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 438

 CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

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

 AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MOODY, E.		WELL #:		34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBBINS, C. L.				WELL #:	4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEWIS, J. W. 'A'				WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905	-	911
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONROE (CONS. U)			//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	926	-	934	
DOBBINS, C. L.			WELL #:		8											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOODY, E.				WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524	-	679
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY, E.				WELL #:	7	RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268	-	1272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343																
LEWIS, J. W. "A"			WELL #:		36	RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	555 -	559						
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-																		
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-											

DOBBINS, C. L.				WELL #:	13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798	-	2812
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				02/01	->	1037									
02	14B2 EXT	4475	-0-	4475	5512	850	1	3570	2	N	-0-				-0-
03	0 W	856	-0-	856	6368	151	1	695	2	N	-0-				-0-
04	0 W	976	-0-	976	7344	233	1	736	2	N	-0-				-0-
05	8453 X	1109	-0-	-7344	-0-	315	1	787	2	N	-0-				-0-
06	3450 X	778	-0-	-2672	-0-	214	1	560	2	N	-0-				-0-
07	3565 X	1219	-0-	-2346	-0-	215	1	986	2	N	-0-				-0-
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	282	1	1169	2	N	-0-				-0-
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	259	1	1238	2	N	-0-				-0-
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	312	1	1521	2	N	-0-				-0-
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	291	1	1323	2	N	-0-				-0-
12	1550 X	1519	-0-	-31	-0-	286	1	1219	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263															
HOOPER, FANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
 HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

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

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 4			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 4			N	-0-				-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 54															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY									
WHEELER OPERATING CORPORATION			//CONT.//		914263															
HOOPER, FANNIE			WELL #:		2	RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744	-	1776						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	8 4		N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 56

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-		78
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		78
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	8 4		N	-0-		78
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

TOTAL GAS PROD: 55

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 444

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	4			N	-0-					-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9560 - 9586

01	16027 X	11067	-0-	-4960	-0-	310	1	10690	2	N	61	185	1	1	8	75
02	14210 X	10888	-0-	-3322	-0-	290	1	10532	2	N	60					135
03	14105 X	10853	-0-	-3252	-0-	310	1	10467	2	N	69	174	1			30
04	12750 X	8736	-0-	-4014	-0-	300	1	8371	2	N	59					89
05	11687 X	7605	-0-	-4082	-0-	310	1	7216	2	N	72	2	8			159
06	11250 X	7019	-0-	-4231	-0-	300	1	6668	2	N	46					205
07	11625 X	6922	-0-	-4703	-0-	310	1	6558	2	N	49					254
08	10850 X	7170	-0-	-3680	-0-	307	1	6818	2	N	41	188	1			107
09	8730 X	7038	-0-	-1692	-0-	300	1	6685	2	N	48					155
10	7595 X	7448	-0-	-147	-0-	301	1	7091	2	N	51	175	1	3	8	28
*11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	291	1	8950	2	N	54	2	8			80
*12	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	310	1	10283	2	N	60	1	8			139

TOTAL GAS PROD:			104,705	TOTAL CONDENSATE PROD:										670		

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC					215343													
KEYSTONE MILLS CO.					WELL #:	43	RRCID -> 111707				COMPL. DATE 06/02/1984				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	6479 X	3141	-0-	-3338	-0-			3094	2	47	4	Y	-0-					-0-
02	5510 X	3366	-0-	-2144	-0-			640	1	2685	2	Y	-0-					-0-
								41	4									
03	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184			915	1	4207	2	Y	-0-					-0-
								62	4									
04	DLQ G-10	4009	-0-	4009	9193			956	1	3026	2	Y	-0-					-0-
								27	4									
05	DLQ G-10	4313	-0-	4313	13506			1225	1	3060	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
06	17544 X	4038	-0-	-13506	-0-			1110	1	2909	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-			824	1	3778	2	Y	-0-					-0-
								71	4									
08	5177 X	4339	-0-	-838	-0-			838	1	3480	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-			983	1	4699	2	Y	-0-					-0-
								34	4									
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-			893	1	4349	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-			763	1	3463	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
*12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-			824	1	3513	2	Y	-0-					-0-
								40	4									

TOTAL GAS PROD: 52,649

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343		RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003				TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800					
KEYSTONE MILLS		WELL #:		47													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3006	-0-	-280	-0-		2961	2	45	4	Y	-0-					-0-
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		791	1	3316	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
03	DLQ G-10	4563	-0-	4563	4563		806	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	DLQ G-10	4512	-0-	4512	9075		1076	1	3405	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	DLQ G-10	4856	-0-	4856	13931		1379	1	3445	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
06	18360 X	4429	-0-	-13931	-0-		1218	1	3191	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		824	1	3783	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		986	1	4092	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		884	1	4224	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		880	1	4286	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	4950 X	4603	-0-	-347	-0-		829	1	3767	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	5301 X	5147	-0-	-154	-0-		968	1	4132	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
TOTAL GAS PROD:		55,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038	- 12602
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		45	RRCID -> 203245			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			1309 2		20 4	Y	-0-						-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-			208 1		871 2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	524	-0-	524	524			13 4										-0-
								93 1		425 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	652			6 4										-0-
								30 1		97 2	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1859			1 4										-0-
								343 1		856 2	Y	-0-						-0-
06	2900 N	1170	-0-	-1730	129			8 4										-0-
								322 1		843 2	Y	-0-						-0-
07	776 N	647	-0-	-129	-0-			5 4										-0-
								114 1		523 2	Y	-0-						-0-
08	1209 N	901	-0-	-308	-0-			10 4										-0-
								174 1		723 2	Y	-0-						-0-
09	1170 N	70	-0-	-1100	-0-			4 4										-0-
								12 1		58 2	Y	-0-						-0-
10	651 N	243	-0-	-408	-0-			41 1		201 2	Y	-0-						-0-
								1 4										-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			7,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MOORE, H. N.				WELL #:	67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	-	11874
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID -> 206045	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056	- 10709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	403 1	8053 2	N		30			65
02	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	33 9	6882 2	N		30			95
03	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	33 9	7509 2	N		29			124
04	7290 X	7214	-0-	-76	-0-	32 9	6796 2	N		25			149
05	7533 X	7340	-0-	-193	-0-	28 9	6909 2	N		25			174
06	7290 X	6674	-0-	-616	-0-	403 1	6259 2	N		23			197
*07	7533 X	6387	-0-	-1146	-0-	25 9	5967 2	N		15			212
08	7533 X	5861	-0-	-1672	-0-	403 1	5444 2	N		13			225
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	14 9			N	NO RPT			225
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				N	NO RPT			225
*11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				N	NO RPT			225
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225
TOTAL GAS PROD:		57,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487					CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9632	- 9644		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 9562	- 9770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281												
HUTCHINS-SEALY				WELL #:		2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 14910	PERF.13920	- 13950	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KOLANDER				WELL #:	1	RRCID -> 184334	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 14060	PERF.13860	- 13931
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 450

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY PAGGI GAS UNIT				//CONT.// 20254 500 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 200276	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL	DEPTH 15239	PERF.14148 - 14283								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	31	2	N	74	15	1			222
						545	3	81	9							
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	495	1	111	2	N	110	183	1			149
						810	3	121	9							
03	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	524	1	32	2	N	166	206	1			109
						822	3	183	9							
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	493	1	43	2	N	123					232
						700	3	135	9							
05	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	491	1	31	2	N	112	87	1			257
						443	3	123	9							
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	224	1			33
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					33
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		585										

PAGGI GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 206205	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL	DEPTH 14591	PERF.13858 - 13860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 451

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	160	1	347	2	N	739	740	1	206
							6015	3	813	9					
02	7453	X	6106	-0-	-1347	-0-	142	1	629	2	N	668	805	1	69
							4600	3	735	9					
03	7967	X	6934	-0-	-1033	-0-	59	1	227	2	N	668	549	1	188
							5913	3	735	9					
04	7110	X	6646	-0-	-464	-0-	58	1	336	2	N	639	736	1	91
							5549	3	703	9					
05	7347	X	6774	-0-	-573	-0-	27	1	399	2	N	651	182	1	560
							5632	3	716	9					
06	7110	X	5122	-0-	-1988	-0-	384	2	4184	3	N	504	812	1	252
							554	9							
07	6944	X	4450	-0-	-2494	-0-	188	2	3686	3	N	524	549	1	227
							576	9							
08	6944	X	4996	-0-	-1948	-0-	1055	2	3340	3	N	546	550	1	223
							601	9							
09	6660	X	5291	-0-	-1369	-0-	992	1	204	2	N	555	549	1	229
							3484	3	611	9					
10	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	1024	1	280	2	N	546	552	1	223
							3143	3	601	9					
11	5130	X	4403	-0-	-727	-0-	919	1	91	2	N	514	448	1	289
							2828	3	565	9					
12	5456	X	3818	-0-	-1638	-0-	900	1	60	2	N	473	555	1	207
							2338	3	520	9					

TOTAL GAS PROD:

66,923

TOTAL CONDENSATE PROD:

7,027

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 452

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID -> 271201				COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	2294 X	546	-0-	-1748	-0-			11 1		23 2	N	106						281
02	1856 X	506	-0-	-1350	-0-			395 3		117 9								221
03	1612 X	537	-0-	-1075	-0-			10 1		43 2	N	127		187 1				221
04	870 X	296	-0-	-574	-0-			313 3		140 9								183
05	713 X	238	-0-	-475	-0-			4 1		14 2	N	150		188 1				183
06	540 X	266	-0-	-274	-0-			354 3		165 9								288
07	527 X	141	-0-	-386	-0-			2 1		10 2	N	105						288
08	527 X	133	-0-	-394	-0-			168 3		116 9								288
09	300 X	123	-0-	-177	-0-			1 1		9 2	N	97		163 1				222
10	279 X	123	-0-	-156	-0-			121 3		107 9								222
11	270 X	76	-0-	-194	-0-			12 2		125 3	N	117		78 1				261
12	155 X	81	-0-	-74	-0-			129 9		74 3	N	57		182 1				136
								63 9		51 3	N	60						196
								16 2		1 2	N	85						281
								66 9		7 1	N	101		184 1				198
								21 3		94 9								198
								3 1		1 2	N	68		100 1				166
								8 3		111 9		60						226
								1 3		75 9	N							
								4 1		11 3	N							
								66 9										
TOTAL GAS PROD:		3,066				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,133						

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395			
MANESS GU		WELL #:		1							
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 453

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325 PERF.14062 - 14082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	317 1	118 3	N	25	109
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	28 9	73 3	N	24	133
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	26 9	30 3	N	25	158
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	251 1	18 3	N	28	186
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	31 9	33 3	N	26	212
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	261 1	69 3	N	22	49
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 9	188 3	N	25	74
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	24 9	15 3	N	23	97
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	238 1		N	25	122
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	25 9		N	26	148
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	25	173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	198
TOTAL GAS PROD:		2,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		299				

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300 PERF.13976 - 13986
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 454

CONSTITUTION (WESTBURY)			//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
MANESS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1438	1	1195	3	N	838	737	1	449
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	922	9	1172	3	N	765	745	1	469
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1393	1	1293	3	N	835	1091	1	213
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	842	9	1128	3	N	812	720	1	305
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	1527	1	1911	3	N	834	369	1	770
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	919	9	1723	3	N	788	1271	1	287
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1467	1	1163	3	N	733	904	1	116
08	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	893	1	608	3	N	580	363	1	333
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	638	9	1171	3	N	680	727	1	286
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	875	1	1456	3	N	712	725	1	273
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	748	9	1133	3	N	647	727	1	193
12	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	915	1	897	3	N	668	730	1	131
						783	9							
						857	1							
						712	9							
						884	1							
						735	9							

TOTAL GAS PROD: 39,276

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,892

WALL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANESS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488			
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	1			N	-0-			79
02	377 N	4	-0-	-373	-0-	4	1			N	-0-			79
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			79
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			79
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 252

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	65
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CONSTITUTION (YEGUA)			20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
HARDER SWD			WELL #:	1	RRCID -> 213244	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 16961	PERF. 4440 - 4470		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538	
01	1829 X	195	-0-	-1634	-0-	4 1	9 2	N	19			72
02	667 X	89	-0-	-578	-0-	161 3	21 9	N	10			82
03	713 X	97	-0-	-616	-0-	2 1	9 2	N	13			95
04	690 X	80	-0-	-610	-0-	67 3	11 9	N	10			105
05	279 X	74	-0-	-205	-0-	1 1	3 2	N	12			117
06	180 X	46	-0-	-134	-0-	79 3	14 9	N	6			123
07	93 X	60	-0-	-33	-0-	4 2	57 3	N	20			143
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	13 9			14			157
09	90 X	15	-0-	-75	-0-	3 2	36 3	N	3			160
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	7 9			10			170
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	2 2	36 3	N	8			178
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	22 9			-0-			178
TOTAL GAS PROD:			752		TOTAL CONDENSATE PROD:			125				

CONSTITUTION (YEGUA)				//CONT.//	20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	66	-0-	-11311	-0-	2 1	4 2	N			-0-			148
02	10643 X	71	-0-	-10572	-0-	60 3	6 2	N			15			163
03	11377 X	161	-0-	-11216	-0-	2 1	17 9	N			82			245
04	11010 X	15	-0-	-10995	-0-	1 1	3 2	N			2			247
05	93 X	88	-0-	-5	-0-	67 3	90 9				23			270
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 2	12 3	N			18			288
07	155 X	21	-0-	-134	-0-	2 9	59 3	N			15			303
08	155 X	72	-0-	-83	-0-	4 2	45 3	N			2			305
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	25 9	17 9	N			-0-			305
10	93 X	35	-0-	-58	-0-	20 9	1 2	N			12	173 1		144
11	60 X	41	-0-	-19	-0-	4 3	13 9				28			172
12	62 X	10	-0-	-52	-0-	17 2	7 3	N			-0-			172
TOTAL GAS PROD:				663		TOTAL CONDENSATE PROD:					197			

PLACID OPERATING, LLC DU JAY, JOYCE				667861 WELL #:	1	RRCID -> 187477	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 13506	PERF.13056	- 13176	
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	961 189 4	2784 2 9	N	676	711 1	234
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	941 78 4	2661 2 9	N	4157	661 1	3730
03	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	1216 4996 9	3013 2	N	4542	707 1	7565
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1093 733 9	3058 2	N	666	531 1	7700
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	1032 574 9	2894 2	N	522	573 1	7649
06	4230 X	4105	-0-	-125	-0-	1565 373 9	2167 2	N	339	351 1	7637
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1204 503 9	2810 2	N	457	525 1	7569
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1552 481 9	2700 2	N	437	503 1	7503
09	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	957 420 9	2691 2	N	382	360 1	7525
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	555	656 1	7424
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		7424
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		7424
TOTAL GAS PROD:				48,963	TOTAL CONDENSATE PROD:				12,733		

CONSTITUTION (YEGUA)			//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
VESTIGE ENERGY, LLC					884807											
EPPIE			WELL #:		1	RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL	DEPTH 14900	PERF.15159 - 15170				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037		
01	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	310 980 290 826	1 9 1 9	8030	2	Y	891	950	1	1 8	449
02	8120 X	7973	-0-	-147	-0-	310 974 300 996	1 9 1 9	6857	2	Y	751	559	1		641
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	310 974 300 996	1 9 1 9	7642	2	Y	885	1078	1		448
04	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	310 996 310 680	1 9 1 9	7840	2	Y	905	905	1		448
05	9300 X	7218	-0-	-2082	-0-	310 680 307 734	1 9 1 9	6228	2	Y	618	734	1	1 8	331
06	9000 X	6556	-0-	-2444	-0-	307 734 310 717	1 9 1 9	5515	2	Y	667	545	1		453
07	9300 X	7160	-0-	-2140	-0-	310 717 301 694	1 9 1 9	6133	2	Y	652	536	1		569
08	9300 X	7090	-0-	-2210	-0-	301 694 300 583	1 9 1 9	6095	2	Y	631	706	1		494
09	9150 X	5637	-0-	-3513	-0-	300 583 310 869	1 9 1 9	4754	2	Y	530	882	1		142
10	7223 X	6671	-0-	-552	-0-	310 869 300 972	1 9 1 9	5492	2	Y	790	725	1	3 8	204
*11	6930 X	6758	-0-	-172	-0-	285 972 285 524	1 9 1 9	5486	2	Y	884	735	1	4 8	349
12	7161 X	6496	-0-	-665	-0-	285 524	1 9	5687	2	Y	476	541	1		284
TOTAL GAS PROD:		88,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,680									

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 TAYLOR UNIT WELL #: 001 RRCID -> 283787 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621
 01 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/20
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731
 01 3100 N 8961 -0- 5861 30654 800 1 399 2 N 770 884 1 9 8 264
 6915 3 847 9
 02 30654 X -0- -0- -30654 -0- N 1 113 1 152
 03 1178 X -0- -0- -1178 -0- N -0- 127 1 25
 04 1140 X -0- -0- -1140 -0- N -0- 25
 05 1178 X -0- -0- -1178 -0- N -0- 25
 06 1140 X -0- -0- -1140 -0- N -0- 25
 07 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 08 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 09 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 10 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 11 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 12 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- 25
 TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

COOLEY (MEEK SAND)													20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
FOSSIL OIL OPERATING, LLC													278838											
HORELICA UNIT "A"													WELL #:		1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11470 - 11490	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31			
PLUGGED AND ABANDONED													01/28/2019 - P/A 01/28/19											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORELICA UNIT "A"													WELL #:		2		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944		PERF. 8467 - 8473	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												18
PLUGGED AND ABANDONED_____													11/05/2019 - P/A 11/05/2019											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
AYLOR "A"													WELL #:		1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281		PERF. 13140 - 13560	
01	56513 X	52251	-0-	-4262	-0-	4711	1	47006	3	Y	485	521	1											221
02	53012 X	51237	-0-	-1775	-0-	4709	1	45871	3	Y	597	610	1											208
03	56668 X	54934	-0-	-1734	-0-	3571	1	50718	3	Y	586	495	1											299
04	54840 X	50048	-0-	-4792	-0-	3129	1	46313	3	Y	551	523	1											327
05	55676 X	49982	-0-	-5694	-0-	2928	1	5994	2	Y	514	321	1											520
06	53160 X	52305	-0-	-855	-0-	40495	3	565	9															
07	54932 X	49406	-0-	-5526	-0-	3270	1	18117	2	Y	587	868	1											239
08	54932 X	53737	-0-	-1195	-0-	30272	3	646	9															
09	52320 X	47527	-0-	-4793	-0-	3148	1	45656	3	Y	547	482	1											304
10	54424 X	54424	-0-	-0-	-0-	602	9																	
11	52320 X	51795	-0-	-525	-0-	3760	1	10216	2	Y	534	648	1											190
12	53723 X	51973	-0-	-1750	-0-	39174	3	587	9															
						3068	1	43951	3	Y	462	444	1											208
						508	9																	
						4511	1	49245	3	Y	607	586	1											229
						668	9																	
						4586	1	46479	3	Y	664	738	1											155
						730	9																	
						4443	1	46934	3	Y	542	555	1											142
						596	9																	

TOTAL GAS PROD: 619,619

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,676

COOLEY (MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SANDERS, L. J.														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	15 1	147 3	N	1	1	1			185
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	27 1	255 3	N	2	2	1			185
03	186 X	160	-0-	-26	-0-	10 1	149 3	N	1	1	1			185
04	180 X	104	-0-	-76	-0-	6 1	97 3	N	1	1	1			185
05	310 X	126	-0-	-184	-0-	7 1	15 2	N	1	1	1			185
06	300 X	53	-0-	-247	-0-	103 3	19 2	N	-0-	1	1			184
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	31 3	161 3	N	1	1	1			184
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	11 1	6 2	N	-0-					184
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22 3	97 3	N	3	1	1			186
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	7 1	41 3	N	-0-					186
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-					186
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	N	-0-					186
TOTAL GAS PROD:		1,352			TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

TOWNSITE														
WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	635 1	6337 3	N	75	39	1			174
02	5829 X	5723	-0-	-106	-0-	83 9	5118 3	N	73	45	1			202
03	6231 X	5459	-0-	-772	-0-	525 1	5058 3	N	40	207	1			35
04	6840 X	5488	-0-	-1352	-0-	80 9	5044 3	N	94	43	1			86
05	7068 X	3306	-0-	-3762	-0-	357 1	398 2	N	26	25	1			87
06	6840 X	1800	-0-	-5040	-0-	44 9	29 9	N	15	26	1			76
07	6107 X	1417	-0-	-4690	-0-	341 1	626 2	N	11	12	1			75
08	5673 X	1407	-0-	-4266	-0-	103 9	17 9	N	12	13	1			74
09	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	195 1	6736 3	N	58	44	1			88
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	2684 3	7294 3	N	109	67	1			130
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	113 1	5572 3	N	78	61	1			147
12	7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	1044 3	4757 3	N	89	199	1			37
TOTAL GAS PROD:		58,523			TOTAL CONDENSATE PROD:					680				

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 461

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
01	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	356 1	3572 3	N	81	195 1	94	
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	89 9	423 1	4130 3	N	119	34 1	179
03	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	131 9	260 1	3709 3	N	73	29 1	223
04	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	80 9	270 1	3996 3	N	104	207 1	120
05	5022 X	4215	-0-	-807	-0-	114 9	245 1	501 2	N	78	27 1	171
06	4860 X	3828	-0-	-1032	-0-	3383 3	236 1	86 9	N	87	187 1	71
07	5022 X	4450	-0-	-572	-0-	2187 3	279 1	1309 2	N	106	31 1	146
08	4526 X	312	-0-	-4214	-0-	117 9	227 3	96 9	N	3	12 1	137
09	4380 X	372	-0-	-4008	-0-	22 1	25 1	60 2	N	4	3 1	138
10	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	4 9	547 1	343 3	N	153	45 1	246
11	4320 X	4129	-0-	-191	-0-	168 9	361 1	5979 3	N	110	40 1	316
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	121 9		3647 3	N	-0-	6 1	310
TOTAL GAS PROD:		41,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		918						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 462

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
DUSEK		WELL #:		1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	7360	-0-		-607	-0-	663 1	6611 3	86 9		Y	78	46 1				75
02	7540 X	7187	-0-		-353	-0-	657 1	6402 3	128 9		Y	116	109 1				82
03	8060 X	6845	-0-		-1215	-0-	443 1	6275 3	127 9		Y	115	117 1				80
04	7470 X	6618	-0-		-852	-0-	409 1	6064 3	145 9		Y	132	52 1				160
05	7688 X	6810	-0-		-878	-0-	401 1	819 2	5529 3	61 9	Y	55	43 1				172
06	7440 X	6672	-0-		-768	-0-	418 1	2316 2	3869 3	69 9	Y	63	170 1				65
07	7287 X	7287	-0-		-0-	-0-	464 1	6729 3	94 9		Y	85	53 1				97
08	6928 X	6928	-0-		-0-	-0-	482 1	1312 2	5031 3	103 9	Y	94	61 1				130
09	6895 X	6895	-0-		-0-	-0-	443 1	6344 3	108 9		Y	98	53 1				175
10	7130 X	3257	-0-		-3873	-0-	270 1	2956 3	31 9		Y	28	146 1				57
11	6900 X	1121	-0-		-5779	-0-	100 1	1009 3	12 9		Y	11	16 1				52
12	7130 X	1164	-0-		-5966	-0-	99 1	1042 3	23 9		Y	21	11 1				62
TOTAL GAS PROD:		68,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		896									

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027	
01	14849 X	10049	-0-	-4800	-0-	903 1	9012 3	Y	122	65 1	134
02	13891 X	13731	-0-	-160	-0-	134 9	12243 3	Y	212	278 1	68
03	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	1255 1	16702 3	Y	264	277 1	55
04	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	233 9	15394 3	Y	261	132 1	184
05	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	1175 1	2005 2	Y	261	107 1	338
06	16050 X	14873	-0-	-1177	-0-	290 9	287 9	Y	234	509 1	63
07	18166 X	7375	-0-	-10791	-0-	1039 1	5126 2	Y	79	67 1	75
08	18166 X	8351	-0-	-9815	-0-	287 9	257 9	Y	76	76 1	75
09	16710 X	13852	-0-	-2858	-0-	471 1	6817 3	Y	132	96 1	111
10	16833 X	5817	-0-	-11016	-0-	87 9	1589 2	Y	47	70 1	88
11	14880 X	6261	-0-	-8619	-0-	585 1	12813 3	Y	89	62 1	115
12	14322 X	7009	-0-	-7313	-0-	6093 3	6296 3	Y	106	61 1	160
						894 1					
						145 9					
						483 1					
						52 9					
						555 1					
						98 9					
						596 1					
						117 9					
TOTAL GAS PROD:		139,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,883					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.				//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12923	- 13399				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-0-9	-0-			Y	-0-			-0-	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1	1	1	-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-	
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	23	3						
						1	1	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	11	3						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			1	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	Y	-0-			1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	112	95	1	18	
						123	9						
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	18	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:				632	TOTAL CONDENSATE PROD:				114				

DUSEK				WELL #: 2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL	DEPTH 13642	PERF.12823	- 13240			
01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1206	1	12028	3	Y	156	104	1
						172	9						76
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	1006	1	9818	3	Y	173	175	1
						190	9						74
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	680	1	9652	3	Y	237	233	1
						261	9						78
04	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	606	1	8980	3	Y	245	182	1
						270	9						141
05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	569	1	1166	2	Y	258	62	1
						7876	3	284	9				337
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	415	1	2300	2	Y	188	426	1
						3843	3	207	9				99
07	11098 X	9817	-0-	-1281	-0-	619	1	8966	3	Y	211	179	1
						232	9						131
08	10602 X	7708	-0-	-2894	-0-	532	1	1445	2	Y	172	177	1
						5542	3	189	9				126
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	104	116	1
						114	9						114
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	114	1
11	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-		-0-
12	9393 X	7865	-0-	-1528	-0-	673	1	7116	3	Y	69	58	1
						76	9						11
TOTAL GAS PROD:				87,189	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,813				

GALLIA				WELL #: 2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL	DEPTH 12780	PERF. 6210	- 6400			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
COLONY		WELL #:		1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423					

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

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

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

ENGELHOLM				WELL #:	1	RRCID -> 163543	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12798 - 13606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GRIGAR				WELL #:		2	RRCID -> 163987	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13243 - 13389
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 465

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481	
								PERF.14078 - 14280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7068 X	4081	-0-	-2987	-0-	358 1	3574 3	Y	135
						149 9			153 1
02	6612 X	6513	-0-	-99	-0-	594 1	5784 3	Y	123
						135 9			87 1
03	7037 X	3350	-0-	-3687	-0-	206 1	2929 3	Y	195
						215 9			168 1
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	331 1	4904 3	Y	72
						79 9			88 1
05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	415 1	851 2	Y	170
						5751 3	187 9		41 1
06	6750 X	3924	-0-	-2826	-0-	241 1	1334 2	Y	110
						2228 3	121 9		240 1
07	4960 X	1905	-0-	-3055	-0-	117 1	1686 3	Y	93
						102 9			98 1
08	4960 X	1679	-0-	-3281	-0-	112 1	304 2	Y	87
						1167 3	96 9		93 1
09	4800 X	2462	-0-	-2338	-0-	153 1	2193 3	Y	105
						116 9			88 1
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	632 1	6902 3	Y	190
						209 9			223 1
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	637 1	6447 3	Y	79
						87 9			106 1
*12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	631 1	6668 3	Y	120
						132 9			109 1
TOTAL GAS PROD:		58,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,479			

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.13774 - 13948	
01	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	917 1	9151 3	Y	179
						197 9			190 1
02	10237 X	8190	-0-	-2047	-0-	748 1	7292 3	Y	136
						150 9			109 1
03	10943 X	7793	-0-	-3150	-0-	497 1	7052 3	Y	222
						244 9			192 1
04	9930 X	9198	-0-	-732	-0-	575 1	8509 3	Y	104
						114 9			118 1
05	10261 X	8726	-0-	-1535	-0-	505 1	1034 2	Y	182
						6987 3	200 9		55 1
06	9930 X	5997	-0-	-3933	-0-	371 1	2054 2	Y	127
						3432 3	140 9		262 1
07	9517 X	8825	-0-	-692	-0-	559 1	8100 3	Y	151
						166 9			142 1
08	9517 X	8749	-0-	-768	-0-	604 1	1643 2	Y	186
						6297 3	205 9		172 1
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	615 1	8815 3	Y	270
						297 9			198 1
10	8835 X	6585	-0-	-2250	-0-	536 1	5849 3	Y	182
						200 9			288 1
11	8550 X	6026	-0-	-2524	-0-	526 1	5318 3	Y	165
						182 9			172 1
12	9920 X	9531	-0-	-389	-0-	808 1	8545 3	Y	162
						178 9			158 1
TOTAL GAS PROD:		99,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,066			

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11036 X	230	-0-	-10806	-0-		21 1		208 3	Y	1		4 1			91
02	8468 X	-0-	-0-	-8468	-0-		1 9			Y	-0-		5 1			86
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					86
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					86
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					86
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-		15 1		79 2	Y	2		2 1			86
07	T. A.	6003	-0-	6003	6003		133 3		5565 3	Y	50		35 1			101
08	T. A.	1486	-0-	1486	7489		383 1		282 2	Y	13		21 1			93
09	T. A.	375	-0-	375	7864		55 9		14 9	Y	3		7 1			89
10	T. A.	268	-0-	268	8132		104 1		244 3	Y	2		4 1			87
11	12399 X	4267	-0-	-8132	-0-		1086 3		3734 3	Y	148		201 1			34
*12	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-		25 1		10129 3	Y	242		201 1			75
							3 9									
							22 1									
							2 9									
							370 1									
							163 9									
							958 1									
							266 9									
TOTAL GAS PROD:		24,211				TOTAL CONDENSATE PROD:				461						

GRIGAR				WELL #:	3	RRCID -> 168730	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 14120	PERF.13724	- 13884
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAGE: 467

DUSEK			WELL #:	4	RRCID -> 185821	COMPL.	DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 13972	PERF.13011	- 13458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	698	-0-	698	698	45	1	647	3	Y	5
						6	9				
04	14B2 EXT	718	-0-	718	1416	46	1	665	3	Y	6
						7	9				
05	14B2 EXT	510	-0-	510	1926	31	1	61	2	Y	4
						414	3		4	9	
06	2732 X	806	-0-	-1926	-0-	51	1	280	2	Y	7
						467	3		8	9	
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	42	1	612	3	Y	5
						6	9				
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	195	2	Y	9
						745	3		10	9	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	Y	7
						8	9				
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	3	Y	12
						13	9				
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	117	1	1190	3	Y	13
						14	9				
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	3	Y	11
						12	9				
TOTAL GAS PROD:		9,365			TOTAL CONDENSATE PROD:				79		

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188425		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2002				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	754	3	Y	6	5	1					4
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	149 13	1 9	1433	3	Y	12	11	1					5
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75 9	1 9	1046	3	Y	8	8	1					5
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	723	3	Y	6	7	1					4
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 871	1 3	129	2	Y	9	6	1					7
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54 497	1 3	297	2	Y	24	21	1					10
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62 47	1 9	913	3	Y	43	27	1					26
08	1085 N	524	-0-	-561	-0-	35 368	1 3	96	2	Y	23	26	1					23
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	35 4	1 9	479	3	Y	4	23	1					4
10	1023 N	779	-0-	-244	-0-	65 7	1 9	707	3	Y	6	6	1					4
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	35 4	1 9	351	3	Y	4	4	1					4
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107 12	1 9	1094	3	Y	11	10	1					5
TOTAL GAS PROD:			10,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			156									

DUSEK				WELL #:	5	RRCID -> 189099	COMPL.	DATE 04/20/2002	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13376	- 13548
01	6355 X	6347	-0-	-8	-0-	564 156 9	1	5627 3 Y	142	39 1		142
02	7801 X	6323	-0-	-1478	-0-	570 213 9	1	5540 3 Y	194	172 1		164
03	8339 X	3549	-0-	-4790	-0-	229 83 9	1	3237 3 Y	75	132 1		107
04	8070 X	3034	-0-	-5036	-0-	188 47 9	1	2799 3 Y	43	26 1		124
05	6758 X	2969	-0-	-3789	-0-	174 2413 3	1	357 2 Y	23	20 1		127
06	6540 X	2464	-0-	-4076	-0-	154 1429 3	1	856 2 Y	23	106 1		44
07	3472 X	2367	-0-	-1105	-0-	149 50 9	1	2168 3 Y	45	18 1		71
08	3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	164 1712 3	1	447 2 Y	29	21 1		79
09	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	144 22 9	1	2076 3 Y	20	17 1		82
10	2976 X	2447	-0-	-529	-0-	202 32 9	1	2213 3 Y	29	80 1		31
11	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	212 26 9	1	2137 3 Y	24	23 1		32
*12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	270 84 9	1	2850 3 Y	76	27 1		81
TOTAL GAS PROD:		39,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		723						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 190143		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2002					CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			121 10	1 9	1191	3	Y	9	8	1			9
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			106 10	1 9	1026	3	Y	9	9	1			9
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			72 9	1 9	1009	3	Y	8	8	1			9
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-			77 11	1 9	1151	3	Y	10	10	1			9
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			74 10	1 3	150	2	Y	10	8	1			11
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-			79 72	1 3	436	2	Y	11	13	1			9
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-			75 11	1 9	1074	3	Y	10	9	1			10
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-			79 82	1 3	215	2	Y	11	10	1			11
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-			70 10	1 9	1016	3	Y	9	8	1			12
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			99 11	1 9	1078	3	Y	10	11	1			11
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			104 13	1 9	1064	3	Y	120	111	1			20
12	1147 N	1132	-0-	-15	-0-			98 11	1 9	1023	3	Y	10	30	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			227									

KRISTYNIK				WELL #:	1	RRCID -> 198805	COMPL.	DATE 03/18/2013	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13894	- 14039			
01	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	281 84	1 9	2799	3	N	76	19	1	118
02	3393	X	2015	-0-	-1378	-0-	186 23	1 9	1806	3	N	21	18	1	121
03	3286	X	2676	-0-	-610	-0-	174 36	1 9	2466	3	N	33	18	1	136
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	202 70	1 9	2987	3	N	64	24	1	176
05	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	181 2508	1 3	371	2	N	83	20	1	239
06	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	185 1717	1 3	1027	2	N	26	31	1	234
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	197 30	1 9	2856	3	N	27	23	1	238
08	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	217 2262	1 3	590	2	N	51	199	1	90
09	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	199 113	1 9	2846	3	N	103	24	1	169
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	264 86	1 9	2873	3	N	78	28	1	219
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	259 31	1 9	2616	3	N	28	28	1	219
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	283 32	1 9	2992	3	N	29	29	1	219
TOTAL GAS PROD:			36,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			619						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
						RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL	DEPTH 13810	PERF.14200	- 14340						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	9444	-0-	-383	-0-		843 191 9	1	8410	3	Y	174	226	1			83
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-		854 160 9	1	8327	3	Y	145	119	1			109
03	9827 X	9737	-0-	-90	-0-		623 273 9	1	8841	3	Y	248	215	1			142
04	9510 X	9298	-0-	-212	-0-		581 127 9	1	8590	3	Y	115	130	1			127
05	9982 X	9729	-0-	-253	-0-		561 7750 3	1	1147	2	Y	246	61	1			312
06	9660 X	9395	-0-	-265	-0-		581 5380 3	1	3219	2	Y	195	364	1			143
07	9982 X	9623	-0-	-359	-0-		606 219 9	1	8798	3	Y	199	189	1			153
08	9734 X	9732	-0-	-2	-0-		673 7016 3	1	1830	2	Y	194	200	1			147
09	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-		617 240 9	1	8836	3	Y	218	184	1			181
10	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-		837 231 9	1	9138	3	Y	210	298	1			93
11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-		850 218 9	1	8614	3	Y	198	203	1			88
*12	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-		844 274 9	1	8925	3	Y	249	211	1			126

TOTAL GAS PROD: 115,923

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

GALLIA					WELL #:	5	RRCID -> 203322	COMPL.	DATE 08/08/2011	TOTAL	DEPTH 13521	PERF.12754	- 13226		
01	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	378 121	1 9	3749	3	Y	110	150	1	39
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	381 117	1 9	3706	3	Y	106	90	1	55
03	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	275 62	1 9	3885	3	Y	56	88	1	23
04	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	239 188	1 9	3532	3	Y	171	153	1	41
05	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	239 3295	1 3	488 123	2 9	Y	112	26	1	127
06	4350	X	3993	-0-	-357	-0-	247 2286	1 3	1369 91	2 9	Y	83	170	1	40
07	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	214 102	1 9	3094	3	Y	93	84	1	49
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	494 5153	1 3	1344 114	2 9	Y	104	97	1	56
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	452 68	1 9	6444	3	Y	62	74	1	44
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	599 166	1 9	6533	3	Y	151	149	1	46
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	621 168	1 9	6283	3	Y	153	119	1	80
*12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	616 171	1 9	6506	3	Y	155	178	1	57

TOTAL GAS PROD: 63,913

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 471

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FORT BEND				
		//CONT.// WELL #:		6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/06/2020		TOTAL DEPTH 13930		PERF.13700 - 13909				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	773	1	7710	3	Y	163	190	1			64
02	5365 X	3973	-0-	-1392	-0-	179	9	3504	3	Y	100	85	1			79
03	5735 X	4019	-0-	-1716	-0-	359	1	3607	3	Y	144	136	1			87
04	5550 X	3759	-0-	-1791	-0-	110	9	3477	3	Y	43	65	1			65
05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	254	1	832	2	Y	56	39	1			82
06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	158	9	2811	2	Y	102	140	1			44
07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	235	1	112	9	Y	182	138	1			88
08	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	47	9	11396	3	Y	149	155	1			82
09	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	407	1	2305	2	Y	106	115	1			73
10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	5620	3	9634	3	Y	215	226	1			62
11	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	507	1	9574	3	Y	209	196	1			75
*12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	4697	3	9995	3	Y	260	216	1			119
						785	1									
						200	9									
						848	1									
						8837	3									
						698	1									
						117	9									
						883	1									
						237	9									
						945	1									
						230	9									
						945	1									
						286	9									

TOTAL GAS PROD: 103,532

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

DUSEK		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570	
01	10509 X	10084	-0-	-425	-0-	898 1	8964 3	Y	202	135 1	139
02	9831 X	9613	-0-	-218	-0-	222 9	8536 3	Y	182	213 1	108
03	10385 X	9842	-0-	-543	-0-	877 1	9024 3	Y	165	196 1	77
04	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	200 9	9059 3	Y	151	131 1	97
05	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	636 1	1315 2	Y	158	68 1	187
06	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	182 9	174 9	Y	148	265 1	70
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	612 1	3607 2	Y	165	138 1	97
08	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	166 9	163 9	Y	150	150 1	97
09	10350 X	10081	-0-	-269	-0-	642 1	1954 2	Y	94	114 1	77
10	10695 X	10027	-0-	-668	-0-	8890 3	165 9	Y	119	115 1	81
11	10350 X	10267	-0-	-83	-0-	651 1	9327 3	Y	140	151 1	70
12	10509 X	10301	-0-	-208	-0-	103 9	9204 3	Y	164	151 1	83
						831 1	9246 3	Y			
						131 9					
						909 1					
						154 9					
						875 1					
						180 9					

TOTAL GAS PROD: 122,351

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GRIGAR		WELL #:		4	RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	11355	-0-	-394	-0-	1021 1	10167 3	167 9		N	152	72 1				166
02	11310 X	9788	-0-	-1522	-0-	897 1	8741 3	150 9		N	136	209 1				93
03	12090 X	9924	-0-	-2166	-0-	646 1	9166 3	112 9		N	102	69 1				126
04	11700 X	8938	-0-	-2762	-0-	560 1	8299 3	79 9		N	72	73 1				125
05	11518 X	10466	-0-	-1052	-0-	612 1	1256 2	8485 3	113 9	N	103	65 1				163
06	10140 X	10018	-0-	-122	-0-	628 1	3479 2	5815 3	96 9	N	87	104 1				146
07	10478 X	10410	-0-	-68	-0-	663 1	9613 3	134 9		N	122	76 1				192
08	10478 X	8386	-0-	-2092	-0-	585 1	1590 2	6094 3	117 9	N	106	179 1				119
09	10140 X	7892	-0-	-2248	-0-	507 1	7267 3	118 9		N	107	62 1				164
10	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	977 1	10672 3	174 9		N	158	210 1				112
11	9139 X	9081	-0-	-58	-0-	806 1	8175 3	100 9		N	91	89 1				114
*12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	900 1	9504 3	132 9		N	120	91 1				143
TOTAL GAS PROD:		118,617				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,356						

GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727				COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707				PERF.13472 - 13632			
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	1	1	1					-0-		
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	1	1	1					-0-		
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	1	1	1					-0-		
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	2	1	1					1		
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	6	2	N	-0-	1	1					-0-		
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	40	3			N	-0-							-0-		
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							-0-		
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	6	2	N	-0-							-0-		
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	3	83	3	N	1	1	1					-0-		
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	1	1	1					-0-		
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	N	5	4	1					1		
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	5	5	1					1		
TOTAL GAS PROD:				1,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				17									

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
GRIGAR			WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	125	1	1253	3	N	35	9	1	51
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	39	9	250	1	N	48	67	1	32
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	53	9	161	1	N	49	17	1	64
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	54	9	166	1	N	21	21	1	64
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	23	9	128	1	N	38	15	1	87
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1758	3	146	1	N	21	24	1	84
07	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	1347	3	153	1	N	59	18	1	125
08	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	65	9	151	1	N	43	95	1	73
09	2310 N	1468	-0-	-842	-0-	1569	3	93	1	N	47	12	1	108
10	2449 N	1974	-0-	-475	-0-	52	9	162	1	N	48	94	1	62
11	1770 N	1314	-0-	-456	-0-	53	9	117	1	N	14	13	1	63
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	15	9	154	1	N	22	15	1	70
						24	9							

TOTAL GAS PROD:

25,015

TOTAL CONDENSATE PROD:

445

GALLIA			WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930				
01	8990 X	8580	-0-	-410	-0-	776	1	7740	3	N	58	52	1	103
02	8410 X	7159	-0-	-1251	-0-	64	9	660	1	N	54	58	1	99
03	8990 X	6651	-0-	-2339	-0-	59	9	434	1	N	48	48	1	99
04	8310 X	6289	-0-	-2021	-0-	53	9	395	1	N	51	51	1	99
05	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	56	9	624	1	N	83	60	1	122
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	8619	3	569	1	N	75	95	1	102
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	5266	3	558	1	N	75	65	1	112
08	8215 X	7155	-0-	-1060	-0-	83	9	501	1	N	61	67	1	106
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	5224	3	585	1	N	72	66	1	112
10	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	79	9	802	1	N	76	85	1	103
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	84	9	819	1	N	87	88	1	102
*12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	96	9	771	1	N	79	80	1	101
						87	9							

TOTAL GAS PROD:

101,129

TOTAL CONDENSATE PROD:

819

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				RRCID -> 264878	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13112	- 13250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14601 X	14399	-0-	-202	-0-	1289 254 9	12856 3	Y	231	162 1			150
02	13891 X	13005	-0-	-886	-0-	1192 206 9	11607 3	Y	187	228 1			109
03	14849 X	13506	-0-	-1343	-0-	879 136 9	12491 3	Y	124	166 1			67
04	14370 X	12307	-0-	-2063	-0-	772 122 9	11413 3	Y	111	117 1			61
05	14384 X	13461	-0-	-923	-0-	790 10930 3	1618 2 123 9	Y	112	85 1			88
06	13920 X	12468	-0-	-1452	-0-	782 7235 3	4328 2 123 9	Y	112	160 1			40
07	13888 X	13085	-0-	-803	-0-	835 131 9	12119 3	Y	119	106 1			53
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	958 9992 3	2605 2 140 9	Y	127	129 1			51
09	13020 X	12893	-0-	-127	-0-	831 161 9	11901 3	Y	146	126 1			71
10	13454 X	12673	-0-	-781	-0-	1044 235 9	11394 3	Y	214	159 1			126
11	13260 X	12661	-0-	-599	-0-	1113 273 9	11275 3	Y	248	244 1			130
12	13702 X	12719	-0-	-983	-0-	1077 266 9	11376 3	Y	242	229 1			143

TOTAL GAS PROD: 156,872

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

COLONY				WELL #: 7H	RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL	DEPTH 13397	PERF.13975	- 14888
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS				767312 WELL #: 1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL	DEPTH 14130	PERF.13566	- 13624
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 475

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226	- 12619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10199 X	10190	-0-	-9	-0-	915 142 9	1	9133	3	N	129	63	1			221
02	9831 X	8728	-0-	-1103	-0-	794 189 9	1	7745	3	N	172	254	1			139
03	10509 X	9333	-0-	-1176	-0-	606 132 9	1	8595	3	N	120	64	1			195
04	10080 X	7784	-0-	-2296	-0-	485 128 9	1	7171	3	N	116	249	1			62
05	10354 X	7604	-0-	-2750	-0-	444 6131 3	1	907	2	N	111	49	1			124
06	9870 X	6484	-0-	-3386	-0-	404 3739 3	1	2238	2	N	94	71	1			147
07	9331 X	7240	-0-	-2091	-0-	460 94 9	1	6686	3	N	85	53	1			179
08	9331 X	8504	-0-	-827	-0-	595 6206 3	1	1618	2	N	77	72	1			184
09	7770 X	7143	-0-	-627	-0-	458 120 9	1	6565	3	N	109	233	1			60
10	7595 X	3677	-0-	-3918	-0-	305 35 9	1	3337	3	N	32	43	1			49
11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	746 161 9	1	7553	3	N	146	74	1			121
*12	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	779 135 9	1	8233	3	N	123	79	1			165
TOTAL GAS PROD:		94,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,314										

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343	- 13064
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	486 81 9	1	4838	3	Y	74	82	1	32
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	442 136 9	1	4310	3	Y	124	88	1	68
03	5363 X	4968	-0-	-395	-0-	320 120 9	1	4528	3	Y	109	129	1	48
04	5220 X	4724	-0-	-496	-0-	293 91 9	1	4340	3	Y	83	72	1	59
05	5394 X	4144	-0-	-1250	-0-	241 3326 3	1	492	2	Y	77	62	1	74
06	5220 X	3007	-0-	-2213	-0-	182 1682 3	1	1007	2	Y	124	138	1	60
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	388 150 9	1	5619	3	Y	136	93	1	103
08	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	336 3493 3	1	911	2	Y	104	147	1	60
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	388 76 9	1	5565	3	Y	69	93	1	36
10	6169 X	1990	-0-	-4179	-0-	166 11 9	1	1813	3	Y	10	22	1	24
11	5970 X	1761	-0-	-4209	-0-	157 11 9	1	1593	3	Y	10	10	1	24
12	6231 X	3506	-0-	-2725	-0-	302 18 9	1	3186	3	Y	16	11	1	29
TOTAL GAS PROD:		51,433				TOTAL CONDENSATE PROD:				936				

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 476

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WINGATE		WELL #:		2	RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	619 1	6180 3	Y	114	119	1		46
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	125 9	5650 3	Y	78	68	1		56
03	8184 X	6083	-0-	-2101	-0-	86 9	5601 3	Y	79	97	1		38
04	7920 X	5858	-0-	-2062	-0-	395 1	5372 3	Y	112	83	1		67
05	6913 X	6390	-0-	-523	-0-	87 9	760 2	Y	111	81	1		97
06	6690 X	4331	-0-	-2359	-0-	363 1	1487 2	Y	82	123	1		56
07	6758 X	3950	-0-	-2808	-0-	123 9	90 9	Y	53	50	1		59
08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	371 1	1505 2	Y	42	71	1		30
09	6180 X	2825	-0-	-3355	-0-	5137 3	2612 3	Y	28	41	1		17
10	6386 X	4101	-0-	-2285	-0-	268 1	3747 3	Y	10	13	1		14
11	7620 X	3628	-0-	-3992	-0-	2486 3	3291 3	Y	10	9	1		15
12	7874 X	5318	-0-	-2556	-0-	251 1	4830 3	Y	27	18	1		24
TOTAL GAS PROD: 63,596						58 9			746	TOTAL CONDENSATE PROD:			

WINGATE		WELL #:		3	RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672 - 13452	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	46	-0-	46	46	4 1	42 3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	195	-0-	195	241	13 1	182 3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	52	-0-	52	293	4 1	7 2	Y	-0-				-0-
06	303 X	10	-0-	-293	-0-	41 3	4 3	Y	3	2	1		1
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	3 9	1270 3	Y	224	113	1		112
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	88 1	244 2	Y	208	231	1		89
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	246 9	229 9	Y	147	171	1		65
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	89 1	1561 3	Y	214	152	1		127
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	934 3	1538 3	Y	198	155	1		170
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	110 1	1250 3	Y	187	135	1		222
TOTAL GAS PROD: 10,869						162 9			1,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			

PAGE: 477

SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 13407	PERF.12830	- 13243				
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	235 20	1 9	2337	3	N	18	16	1	94
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	309 36	1 9	3008	3	N	33	24	1	103
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	156 19	1 9	2202	3	N	17	18	1	102
04	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	145 20	1 9	2114	3	N	18	19	1	101
05	3596 X	2370	-0-	-1226	-0-	140 1924	1 3	286	2	N	18	15	1	104
06	3480 X	1846	-0-	-1634	-0-	116 1071	1 3	641	2	N	16	21	1	99
07	3596 X	2192	-0-	-1404	-0-	141 20	1 9	2031	3	N	18	16	1	101
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	180 1875	1 3	489	2	N	22	22	1	101
09	2280 X	1567	-0-	-713	-0-	101 15	1 9	1451	3	N	14	14	1	101
10	2356 X	485	-0-	-1871	-0-	40 4	1 9	441	3	N	4	8	1	97
11	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	120 14	1 9	1215	3	N	13	12	1	98
12	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	156 18	1 9	1642	3	N	16	15	1	99
TOTAL GAS PROD:		24,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

COOLEY (WILCOX, UPPER)				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-		1704 1	16987 3	Y	326	279 1		120
02	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-		359 9						
03	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-		1528 1	14884 3	Y	227	256 1		91
04	18450 X	15769	-0-	-2681	-0-		250 9						
05	19065 X	18108	-0-	-957	-0-		1093 1	15521 3	Y	208	176 1		123
06	18450 X	15193	-0-	-3257	-0-		229 9						
07	17825 X	14838	-0-	-2987	-0-		983 1	14552 3	Y	213	190 1		146
08	18104 X	15144	-0-	-2960	-0-		234 9						
09	17520 X	14208	-0-	-3312	-0-		1057 1	2163 2	Y	248	112 1		282
10	18104 X	12510	-0-	-5594	-0-		14615 3	273 9					
11	15180 X	12405	-0-	-2775	-0-		947 1	5247 2	Y	210	376 1		116
12	15159 X	14356	-0-	-803	-0-		8768 3	231 9					
							944 1	13685 3	Y	190	174 1		132
							209 9						
							1050 1	2851 2	Y	284	321 1		95
							10931 3	312 9					
							909 1	13011 3	Y	262	216 1		141
							288 9						
							1035 1	11293 3	Y	165	190 1		116
							182 9						
							1097 1	11108 3	Y	182	241 1		57
							200 9						
							1220 1	12891 3	Y	223	205 1		75
							245 9						

TOTAL GAS PROD:

185,086

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,738

EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279260	CAPACITY							CNTY: FORT BEND			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17141 X	13630	-0-	-3511	-0-	1211 323	1 9	12096	3	N	294	319	1			115
02	15747 X	12270	-0-	-3477	-0-	1113 303	1 9	10854	3	N	275	223	1			167
03	14911 X	12269	-0-	-2642	-0-	790 256	1 9	11223	3	N	233	296	1			104
04	14400 X	11839	-0-	-2561	-0-	734 240	1 9	10865	3	N	218	181	1			141
05	13981 X	11117	-0-	-2864	-0-	643 8910	1 3	1318	2	N	224	169	1			196
06	13200 X	7852	-0-	-5348	-0-	486 4497	1 3	2690	2	N	163	251	1			108
07	13113 X	13006	-0-	-107	-0-	834 56	1 9	12116	3	N	51	73	1			86
08	12276 X	9939	-0-	-2337	-0-	701 7309	1 3	1906	2	N	21	77	1			30
09	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	854 15	1 9	12231	3	N	14	35	1			9
10	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	1256 24	1 9	13720	3	N	22	16	1			15
11	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	1189 22	1 9	12053	3	N	20	16	1			19
12	13547 X	10736	-0-	-2811	-0-	925 20	1 9	9791	3	N	18	14	1			23
TOTAL GAS PROD:			144,022			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,553					

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)			20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.			252992							
BERGMAN-ATCHLEY			WELL #:	1	RRCID -> 233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 - 5215
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
VANCO OIL & GAS CORP.					881484												
BARNES					WELL #:	1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803	-	2805	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
CASKIDS	OPERATING	COMPANY		139584							
WIRT, DAVIS			WELL #:	1	RRCID -> 206439	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9770	-	9850	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.					313121							
GOFF, E. G.					WELL #:	1	RRCID -> 196309	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 13444	PERF.11702	- 13340	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					1,067	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)			21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC			180534													
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:		1ST RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON PARTNERS				WELL #:	1ST	RRCID -> 243705	COMPL.	DATE	05/23/2014	TOTAL	DEPTH	15365	PERF.14860	- 14882	
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6506	2	70	9	N	64	9	1	188
02	6380	X	5574	-0-	-806	-0-	5507	2	67	9	N	61	176	1	73
03	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	5722	2	84	9	N	76	118	1	31
04	6600	X	1919	-0-	-4681	-0-	1875	2	44	9	N	40			71
05	6820	X	1358	-0-	-5462	-0-	1306	2	52	9	N	47			118
06	6360	X	446	-0-	-5914	-0-	407	2	39	9	N	35			153
07	5952	X	453	-0-	-5499	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1	153
08	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	4713	2	162	9	N	147			300
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4273	2	91	9	N	83	173	1	210
10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10248	2	196	9	N	178	345	1	43
11	4710	X	4048	-0-	-662	-0-	3995	2	53	9	N	48			91
*12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5464	2	110	9	N	100	16	1	175
TOTAL GAS PROD:				51,437	TOTAL CONDENSATE PROD:						880				

HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:	1	RRCID -> 244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.13916	- 14452		
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1129	2	62	9	Y	56	2	1	85
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	784	2	53	9	Y	48			133
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	797	2	61	9	Y	55	153	1	35
04	1140	N	723	-0-	-417	-0-	662	2	61	9	Y	55			90
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	552	2	29	9	Y	26			116
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	572	2	37	9	Y	34			150
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	898	2	41	9	Y	37	2	1	185
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20			205
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	169	1	41
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	Y	10			51
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	Y	17			68
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16	3	1	81
TOTAL GAS PROD:				10,084		TOTAL CONDENSATE PROD:				379					

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534											
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14256 - 14320				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				169

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 245436	COMPL.	DATE 02/27/2013	TOTAL	DEPTH 15212	PERF.14066	- 14116
01	28613 X	27576	-0-	-1037	-0-	26501	2	1075 9 Y	977	1267 1		190
02	26245 X	25688	-0-	-557	-0-	24727	2	961 9 Y	874	891 1		173
03	28055 X	27415	-0-	-640	-0-	26355	2	1060 9 Y	964	991 1		146
04	26817 X	26817	-0-	-0-	-0-	25824	2	993 9 Y	903	355 1		694
05	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	28378	2	970 9 Y	882			1576
06	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	28293	2	1000 9 Y	909	348 1		2137
07	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	28407	2	1077 9 Y	979	942 1		2174
08	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	28707	2	927 9 Y	843	880 1		2137
09	29280 X	27991	-0-	-1289	-0-	27019	2	972 9 Y	884	1026 1		1995
10	30256 X	29467	-0-	-789	-0-	28462	2	1005 9 Y	914	1052 1		1857
11	29280 X	26776	-0-	-2504	-0-	25840	2	936 9 Y	851	890 1		1818
12	29636 X	27006	-0-	-2630	-0-	25898	2	1108 9 Y	1007	977 1		1848

TOTAL GAS PROD: 336,495

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,987

ZELDA				WELL #:	1	RRCID -> 250816	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 15416	PERF.14134	- 14314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534												
WILLIS RANCH		WELL #:		102ST	RRCID -> 263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	14466	PERF.	14230 - 14482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105059 X	101809	-0-	-3250	-0-	100274	2	1535	9	Y	1395	1371	1			444
02	100168 X	100168	-0-	-0-	-0-	98918	2	1250	9	Y	1136	1241	1			339
03	103571 X	95459	-0-	-8112	-0-	94058	2	1401	9	Y	1274	1244	1			369
04	100230 X	57758	-0-	-42472	-0-	56995	2	763	9	Y	694	522	1			541
05	107074 X	60620	-0-	-46454	-0-	59886	2	734	9	Y	667					1208
06	103620 X	66197	-0-	-37423	-0-	65404	2	793	9	Y	721					1929
07	107074 X	57843	-0-	-49231	-0-	56948	2	895	9	Y	814	115	1			2628
08	95449 X	59309	-0-	-36140	-0-	58374	2	935	9	Y	850	364	1			3114
09	60210 X	56516	-0-	-3694	-0-	55594	2	922	9	Y	838	893	1			3059
10	62217 X	34948	-0-	-27269	-0-	34451	2	497	9	Y	452	355	1			3156
11	60210 X	-0-	-0-	-60210	-0-					Y	-0-					3156
12	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-					Y	-0-					3156
TOTAL GAS PROD:		690,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,841								

ZELDA				WELL #:	1R	RRCID -> 270074	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				98
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAYMOND				WELL #:	1	RRCID -> 272084	COMPL.	DATE 08/03/2016	TOTAL	DEPTH	15785	PERF.13786	- 13868
01	4402 X	2715	-0-	-1687	-0-	2576	2	139 9	Y	126	4	1	247
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2334	2	141 9	Y	128	170	1	205
03	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	2304	2	142 9	Y	129	178	1	156
04	2640 X	574	-0-	-2066	-0-	550	2	24 9	Y	22			178
05	2728 X	640	-0-	-2088	-0-	605	2	35 9	Y	32			210
06	2640 X	503	-0-	-2137	-0-	472	2	31 9	Y	28			238
07	2635 X	537	-0-	-2098	-0-	501	2	36 9	Y	33	1	1	270
08	2449 X	671	-0-	-1778	-0-	641	2	30 9	Y	27			297
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1815	2	143 9	Y	130	179	1	248
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			248
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			248
12	2015 X	64	-0-	-1951	-0-	53	2	11 9	Y	10			258
TOTAL GAS PROD:				12,583	TOTAL CONDENSATE PROD:				665				

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	83	-0-	-5342	-0-	83	2			Y	-0-			143
02	1943 X	17	-0-	-1926	-0-	17	2			Y	-0-			143
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
*05	DLQ G-10	8294	-0-	8294	8294	7682	3	612	9	Y	556			699
*06	DLQ G-10	9351	-0-	9351	17645	37	1	8842	3	Y	429	721	1	407
						472	9							
*07	24078 X	6433	-0-	-17645	-0-	6011	3	422	9	Y	384	503	1	270
*08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	10615	3	702	9	Y	638	355	1	553
*09	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9932	3	596	9	Y	542	726	1	369
*10	9517 X	6827	-0-	-2690	-0-	233	1	6135	3	Y	417	547	1	239
						459	9							
*11	9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	29	1	1987	3	Y	109			348
						120	9							
12	9517 X	4920	-0-	-4597	-0-	26	1	4549	3	Y	314	181	1	481
						345	9							

TOTAL GAS PROD: 59,906

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090														
01	13361 X	7251	-0-	-6110	-0-	7096	2	155	9	N	141	153	1	114
02	11484 X	7036	-0-	-4448	-0-	6944	2	92	9	N	84			198
03	13423 X	166	-0-	-13257	-0-	166	2			N	-0-			198
04	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-			198
*05	10850 X	3124	-0-	-7726	-0-	3106	2	18	9	N	16			214
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			214
07	972 X	-0-	-0-	-972	-0-					N	-0-			214
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

TOTAL GAS PROD: 17,577

TOTAL CONDENSATE PROD: 241

E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
01	4805 X	3670	-0-	-1135	-0-	3655	2	15	9	N	14	19	1	47
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3453	2	3	9	N	3			50
03	2356 X	77	-0-	-2279	-0-	77	2			N	-0-			50
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			50
*05	5518 X	92	-0-	-5426	-0-	66	3	26	9	N	24			74
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			74
07	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*09	T. A.	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-			74
*10	273 X	109	-0-	-164	-0-	3	1	106	3	N	-0-			74
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-			74
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 7,924

TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
SWILLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
03	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
05	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
08	DLO G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161					
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID -> 116062	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894 PERF. 3091 - 3124
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 3054	- 3069
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT					-0-

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

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

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

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

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

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161													
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID -> 161302		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 6869 - 6914	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

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

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

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

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

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

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125													
RAMPART GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 275350		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 9280 - 9285			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46562 #	37613	-0-	-8949	-0-		36502	3	1111	9	Y	1010	810	1			359
02	43558 #	35586	-0-	-7972	-0-		34451	3	1135	9	Y	1032	973	1			418
03	DLQ G-10	37542	-0-	37542	37542		36571	3	971	9	Y	883	961	1			340
04	DLQ G-10	36216	-0-	36216	73758		35138	3	1078	9	Y	980	1042	1			278
05	DLQ G-10	36726	-0-	36726	110484		35394	3	1332	9	Y	1211	1266	1			223
06	36250	32530	-0-	-3720	106764		30594	3	1936	9	Y	1760	1588	1			395
07	38130	34585	-0-	-3545	103219		33196	3	1389	9	Y	1263	1249	1			409
08	38130	34717	-0-	-3413	99806		33327	3	1390	9	Y	1264	1357	1			316
09	49740	33869	-0-	-15871	83935		32395	3	1474	9	Y	1340	1342	1			314
10	51398	35070	-0-	-16328	67607		119	1	33512	3	Y	1308	1235	1			387
							1439	9									
11	49740	35254	-0-	-14486	53121		33662	3	1592	9	Y	1447	1596	1			238
*12	51398	36128	-0-	-15270	37851		34296	3	1832	9	Y	1665	1293	1			610
TOTAL GAS PROD:		425,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,163									

CROSBY, WEST (Y-3) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING LAKEWOOD GAS UNIT				21830 750 664125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
				WELL #:	1	RRCID -> 281268	COMPL.	DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	9444 -	9467
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	3	Y	21	17	1	7
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	23 9	1	1116	3	Y	21	20	1	8
03	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	23 9	1	1187	3	Y	15	17	1	6
04	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2369	20 17 9	1	1094	3	Y	11	13	1	4
05	DLQ G-10	1337	-0-	1337	3706	39 12 9	1	1269	3	Y	25	24	1	5
06	2900 N	903	-0-	-1997	1709	40 28 9	1	858	3	Y	6	9	1	2
07	3100 N	2103	-0-	-997	712	38 7 9	1	2052	3	Y	10	9	1	3
08	2814 N	2102	-0-	-712	-0-	40 11 9	1	2048	3	Y	13	13	1	3
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	14 9	1	1169	3	Y	12	12	1	3
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	39 1	3	15	9	Y	14	13	1	4
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39 8 9	1	1413	3	Y	7	10	1	1
12	1209 N	952	-0-	-257	-0-	31 15	1	906	3	Y	14	10	1	5
TOTAL GAS PROD:				16,429		TOTAL CONDENSATE PROD:				169				

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
 BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3030 X	2475	-0-	-555	-0-	2475	2		N	-0-			59
02	2929 X	2507	-0-	-422	-0-	2507	2		N	-0-			59
03	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2		N	-0-			59
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750	2		N	-0-			59
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			59
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			59
07	2914 X	1498	-0-	-1416	-0-	1498	2		N	-0-			59
08	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	2152	2		N	-0-			59
09	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	2752	2		N	-0-			59
*10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			59
*11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			59
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		25,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

01	1059 N	200	-0-	-859	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	2		Y	-0-			-0-
*10	1235 N	559	-0-	-676	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

01	1160 N	219	-0-	-941	-0-	219	2		Y	-0-			11
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2		Y	-0-			11
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			11
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			11
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			11
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			11
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			11
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			11
09	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507	2		Y	-0-			11
*10	927 N	420	-0-	-507	-0-	420	2		Y	-0-			11
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		3,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18351 X	3453	-0-	-14898	-0-	3391 2	62 9	Y	56					150
02	3625 X	3478	-0-	-147	-0-	3435 2	43 9	Y	39					189
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3975 2	34 9	Y	31	155 1				65
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3768 2	46 9	Y	42					107
05	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2585 2	55 9	Y	50					157
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2281 2	78 9	Y	71	187 1				41
07	3875 X	1872	-0-	-2003	-0-	1716 2	156 9	Y	142	145 1				38
08	3875 X	2573	-0-	-1302	-0-	2465 2	108 9	Y	98					136
09	DLQ G-10	3247	-0-	3247	3247	3153 2	94 9	Y	85	150 1				71
*10	5927 X	2680	-0-	-3247	-0-	2610 2	70 9	Y	64					135
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2711 2	89 9	Y	81					216
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT					216
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD: 759				

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138														
01	1024 X	244	-0-	-780	-0-	244 2		Y	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 877										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
 CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	452	-0-	452	452	2			N	-0-		-0-
06	DELQ	PR	399	-0-	399	851	2			N	-0-		-0-
07	DELQ	PR	300	-0-	300	1151	2			N	-0-		-0-
08	1582	X	431	-0-	-1151	-0-	2			N	-0-		-0-
*09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
*11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	1698	N	320	-0-	-1378	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-		-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	2			Y	-0-		-0-
*10	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
 BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
 BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2250	3279	-0-	1029	14414	3279 2		Y	-0-			28
02	2175	3322	-0-	1147	15561	3322 2		Y	-0-			28
03	2325	3844	-0-	1519	17080	3844 2		Y	-0-			28
04	21753	3644	-0-	-18109	-0-	3644 2		Y	-0-			28
05	2325	2677	-0-	352	352	2677 2		Y	-0-			28
06	2250	2363	-0-	113	465	2363 2		Y	-0-			28
07	3349	1777	-0-	-1572	-0-	1777 2		Y	-0-			28
08	2325	2553	-0-	228	228	2553 2		Y	-0-			28
09	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3494	3266 2		Y	-0-			28
*10	1400	2703	-0-	1303	4797	2703 2		Y	-0-			28
*11	1500	2808	-0-	1308	6105	2808 2		Y	-0-			28
12	1550	NO RPT	-0-	-1550	4555			Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD:				32,236	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

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

TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611											
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNCAN, F. B.					WELL #:	2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILBERT-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH 12205	PERF.11817	- 11832		
01	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3019 2	58 9	N	53			131
02	2929 X	2336	-0-	-593	-0-	2270 2	66 9	N	60	137	1	54
03	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	2932 2	51 9	N	46			100
04	2970 X	2644	-0-	-326	-0-	2602 2	42 9	N	38			138
05	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2912 2	47 9	N	43	143	1	38
06	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2302 2	44 9	N	40			78
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3110 2	56 9	N	51			129
08	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2897 2	44 9	N	40	139	1	30
09	2850 X	2015	-0-	-835	-0-	1982 2	33 9	N	30			60
10	3162 X	2575	-0-	-587	-0-	2523 2	52 9	N	47			107
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	2972 2	43 9	N	39			146
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:				30,057	TOTAL CONDENSATE PROD:		487					

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.// 835611							
DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.11796 - 11816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	2263 N		-0-	-2263	-0-			N	-0-
04	3 N		-0-	-3	-0-			N	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 2	3 9	N	3
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF.11885 - 11940	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10185 - 10200	
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	572 2	107 9	N	97
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	669 2	125 9	N	114
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	60
04	660 N	481	-0-	-179	-0-	411 2	70 9	N	64
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	522 2	74 9	N	67
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	437 2	86 9	N	78
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	408 2	72 9	N	65
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	445 2	200 9	N	182
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	453 2	21 9	N	19
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	459 2	2 9	N	2
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	486 2	33 9	N	30
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		778			

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611		RRCID -> 263493		COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11810	-	11830	
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5814	-0-	-200	-0-	5643	2	171	9	N	155	190	1			192
02	5481 X	5016	-0-	-465	-0-	4878	2	138	9	N	125	185	1			132
03	6076 X	5950	-0-	-126	-0-	5805	2	145	9	N	132					264
04	5880 X	5290	-0-	-590	-0-	5182	2	108	9	N	98	188	1			174
05	6076 X	5294	-0-	-782	-0-	5182	2	112	9	N	102	177	1			99
06	5640 X	5170	-0-	-470	-0-	5079	2	91	9	N	83					182
07	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5276	2	112	9	N	102	177	1			107
08	5952 X	5640	-0-	-312	-0-	5530	2	110	9	N	100					207
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5205	2	99	9	N	90	182	1			115
10	5394 X	5074	-0-	-320	-0-	4978	2	96	9	N	87					202
11	5460 X	5061	-0-	-399	-0-	4941	2	120	9	N	109	179	1			132
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					132
TOTAL GAS PROD:		59,001					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,183					

CYPRESS RAVEN (WILCOX)				22472 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
GARDNER DUNCAN				WELL #:	1	RRCID -> 257155	COMPL.	DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914
01	35681 #	31718	-0-	-3963	-0-	31402	2	316	9	Y	287	370	1	280
02	33379 #	28193	-0-	-5186	-0-	27742	2	451	9	Y	410	354	1	336
03	DLQ G-10	32111	-0-	32111	32111	31669	2	442	9	Y	402	81	1	657
04	DLQ G-10	25634	-0-	25634	57745	25381	2	253	9	Y	230	543	1	344
05	DLQ G-10	25129	-0-	25129	82874	24813	2	316	9	Y	287	376	1	255
06	110730	23972	-0-	-86758	-0-	23874	2	98	9	Y	89			344
07	23745 R	23745	-0-	-0-	-0-	23219	2	526	9	Y	478	551	1	271
08	32116 #	24065	-0-	-8051	-0-	23737	2	328	9	Y	298	205	1	364
09	25530	23035	-0-	-2495	-0-	22684	2	351	9	Y	319	370	1	313
10	25141 #	23538	-0-	-1603	-0-	23216	2	322	9	Y	293	372	1	234
11	23970 #	22498	-0-	-1472	-0-	22074	2	424	9	Y	385	186	1	433
12	24056 #	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT			433
TOTAL GAS PROD:		283,638			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,478					

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"				22474 385 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
				WELL #:	1	RRCID -> 208692	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL	DEPTH 11695	PERF.11530 - 11585						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	5554	-0-	-1886	-0-	307 194	1 9	5053	2	N	176	176	1			511
02	6525 X	5256	-0-	-1269	-0-	287 228	1 9	4741	2	N	207	185	1			533
03	6510 X	5773	-0-	-737	-0-	310 254	1 9	5209	2	N	231	179	1			585
04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	288 251	1 9	5719	2	N	228	185	1			628
05	6014 X	5676	-0-	-338	-0-	307 208	1 9	5161	2	N	189	178	1	1	8	638
06	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	307 210	1 9	4572	2	N	191	173	1			656
07	6479 X	5332	-0-	-1147	-0-	307 221	1 9	4804	2	N	201	351	1			506
08	6479 X	3045	-0-	-3434	-0-	133 107	1 9	2805	2	N	97					603
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					603
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	17	182	1			438
*11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					438
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					438
TOTAL GAS PROD:		41,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,537								

STONE 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF.11236 - 11288					
01	66216 X	65387	-0-	-829	-0-	310 1027	1 9	64050	2	N	934	1103	1	466
02	63249 X	57991	-0-	-5258	-0-	290 900	1 9	56801	2	N	818	558	1	726
03	67611 X	63838	-0-	-3773	-0-	310 1110	1 9	62418	2	N	1009	1274	1	461
04	65430 X	62950	-0-	-2480	-0-	300 901	1 9	61749	2	N	819	547	1	733
05	66278 X	64849	-0-	-1429	-0-	310 1009	1 9	63530	2	N	917	1081	1	1 8 568
06	63270 X	62136	-0-	-1134	-0-	300 805	1 9	61031	2	N	732	719	1	581
07	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	310 845	1 9	64810	2	N	768	1112	1	237
08	65038 X	60465	-0-	-4573	-0-	301 897	1 9	59267	2	N	815	559	1	493
09	62940 X	56644	-0-	-6296	-0-	300 713	1 9	55631	2	N	648	371	1	770
10	65968 X	62749	-0-	-3219	-0-	307 966	1 9	61476	2	N	878	1271	1	377
11	63840 X	60263	-0-	-3577	-0-	300 860	1 9	59103	2	N	782	722	1	1 8 436
12	65968 X	63215	-0-	-2753	-0-	310 971	1 9	61934	2	N	883	750	1	569
TOTAL GAS PROD:		746,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,003								

D.H.J. (YEGUA 4550)			22597 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER							
GALLOWAY ENERGY CO.			293303												
HARRIS & SMITH			WELL #:	1	RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH	5952	PERF. 4559 -	4563			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DABOVAL (FRI0 #4 5500)				22688 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
DABOVAL A				WELL #:	9	RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5556 -	5561
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	153	153 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DABOVAL (FRI0 #7-6220)				22688 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
C. J. DABOVAL -A-				WELL #:	8	RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6248 -	6252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	153	153 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		153			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DABOVAL (FRI0 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6386 - 6390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5688 - 5694	
01	70060	26471	-0-	-43589	1080	26471	2				58
02	64902 #	20952	-0-	-43950	-0-	20821	2	131	9	119	20
03	69378	22365	-0-	-47013	-0-	22267	2	98	9	89	109
04	61560 #	41981	-0-	-19579	-0-	41581	2	400	9	364	119
05	43531 R	43531	-0-	-0-	-0-	43104	2	427	9	388	157
06	38513 R	38513	-0-	-0-	-0-	38174	2	339	9	308	117
07	44374 R	44374	-0-	-0-	-0-	44025	2	349	9	317	97
08	43524 #	36454	-0-	-7070	-0-	36187	2	267	9	243	41
09	42120 #	27840	-0-	-14280	-0-	27664	2	176	9	160	47
10	44361 #	24629	-0-	-19732	-0-	24460	2	169	9	154	73
*11	42930 #	24734	-0-	-18196	-0-	24581	2	153	9	139	77
12	44361 #	21598	-0-	-22763	-0-	21451	2	147	9	134	49
TOTAL GAS PROD:		373,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,415					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 504

 DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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

 DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

01	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1085	1	143	9	N	130	172	1	3	8	199
02	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1015	1	142	9	N	129	176	1	2	8	150
03	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1085	1	142	9	N	129	167	1	5	8	107
04	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1050	1	95	9	N	86	3	8			190
05	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					190
06	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1050	1	77	9	N	70	3	8			257
07	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1085	1	237	9	N	215	176	1	5	8	291
08	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138	179	1	3	8	247
09	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120	169	1	4	8	194
10	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1085	1	136	9	N	124	179	1			139
11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1050	1	129	9	N	117					256
*12	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1085	1	138	9	N	125	182	1			199
TOTAL GAS PROD: 14,333																TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC.				22876 200 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 191849	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8883	-	8891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	298 22	1 9	4012	2	Y	20					203
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	229 17	1 9	2569	2	Y	15					218
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	232 15	1 9	2825	2	Y	14					232
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	258 31	1 9	3645	2	Y	28					260
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	185 30	1 9	3726	2	Y	27					287
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	282 23	1 9	4478	2	Y	21					308
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	307 35	1 9	4511	2	Y	32					340
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	338 20	1 9	4647	2	Y	18	181	1			177
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	306 20	1 9	4384	2	Y	18					195
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	351 42	1 9	4437	2	Y	38					233
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	341 44	1 9	4360	2	Y	40					273
*12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	379 40	1 9	4320	2	Y	36					309
TOTAL GAS PROD:		51,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		307										

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER				22876 500 263701 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 086345	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1979				CNTY: ANGELINA 9325 PERF. 9150 - 9170				
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	123	1	1472	2	N	-0-			10
02	1276	N	1099	-0-	-177	-0-	94	1	1005	2	N	-0-			10
03	1891	N	1156	-0-	-735	-0-	92	1	1063	2	N	1	1	8	10
							1	9							
04	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	102	1	1243	2	N	-0-			10
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1201	2	N	-0-			10
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	1008	2	N	3			13
							3	9							
07	1395	N	918	-0-	-477	-0-	76	1	842	2	N	-0-			13
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	81	1	929	2	N	-0-			13
09	1110	N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1			14
							1	9							
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1024	2	N	85			99
							94	9							
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	64	1	733	2	N	-0-			99
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			13,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			90								

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7998 X	7595	-0-	-403	-0-	583	1	7012	2	Y	-0-		146
02		7482 X	6740	-0-	-742	-0-	576	1	6164	2	Y	-0-		146
03		7874 X	7818	-0-	-56	-0-	624	1	7194	2	Y	-0-		146
04		7620 X	7535	-0-	-85	-0-	566	1	6969	2	Y	-0-		146
05		7595 X	7254	-0-	-341	-0-	582	1	6672	2	Y	-0-		146
06		7560 X	6994	-0-	-566	-0-	569	1	6425	2	Y	-0-		146
07		7812 X	7234	-0-	-578	-0-	599	1	6635	2	Y	-0-		146
08		7812 X	7333	-0-	-479	-0-	587	1	6746	2	Y	-0-		146
09		7530 X	7138	-0-	-392	-0-	639	1	6499	2	Y	-0-		146
10		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	585	1	6873	2	Y	-0-		146
11		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	599	1	6871	2	Y	-0-		146
*12		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	624	1	7220	2	Y	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		88,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/29/2020										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-			27
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	104	1	1115	2	N	-0-			27
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	1	1 8		27
						1	9							
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	1536	2	N	-0-			27
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	130	1	1486	2	N	-0-			27
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	122	1	1383	2	N	1			28
						1	9							
07	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	138	1	1533	2	N	-0-			28
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	2044	2	N	10			38
						11	9							
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1376	2	N	44			82
						48	9							
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	152	1	1790	2	N	33			115
						36	9							
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	159	1	1822	2	N	10			125
						11	9							
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		20,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701																
BIRCH, R. E.				WELL #:		1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-			141 1		1690 2	N	-0-						30
02		1479 N	1442	-0-	-37	-0-	-0-			123 1		1319 2	N	-0-						30
03		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	-0-			140 1		1620 2	N	3		1	8			32
										3 9										
04		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	-0-			125 1		1540 2	N	-0-						32
05		1550 N	1260	-0-	-290	-0-	-0-			101 1		1156 2	N	3						35
										3 9										
06		1710 N	1501	-0-	-209	-0-	-0-			122 1		1379 2	N	-0-						35
07		1736 N	1199	-0-	-537	-0-	-0-			99 1		1100 2	N	-0-						35
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-			140 1		1613 2	N	12						47
										13 9										
09		1500 N	1185	-0-	-315	-0-	-0-			105 1		1066 2	N	13						60
										14 9										
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-			135 1		1590 2	N	39						99
										43 9										
11		1710 N	1335	-0-	-375	-0-	-0-			107 1		1228 2	N	-0-						99
12		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	-0-			81 1		941 2	N	-0-						99
TOTAL GAS PROD:				17,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				70								

DAMASCUS (WOODBINE 9330)													22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701									
ANICO UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-			80							
02		1537 N	1157	-0-	-380	-0-	97	1	1042	2	Y	16			96							
							18	9														
03	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	1414	112	1	1293	2	Y	8	1 8		103							
							9	9														
04	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	2814	104	1	1283	2	Y	12	82 1		33							
							13	9														
05		2700 N	1413	-0-	-1287	1527	113	1	1291	2	Y	8			41							
							9	9														
06		3000 N	1578	-0-	-1422	105	127	1	1439	2	Y	11			52							
							12	9														
07		1457 N	1183	-0-	-274	-0-	98	1	1085	2	Y	-0-			52							
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	100	1	1152	2	Y	15	58 1		9							
							17	9														
09		1590 N	1132	-0-	-458	-0-	100	1	1013	2	Y	17			26							
							19	9														
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	20			46							
							22	9														
11		1230 N	1122	-0-	-108	-0-	90	1	1032	2	Y	-0-			46							
*12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	2	Y	2			48							
							2	9														
TOTAL GAS PROD: 16,423															TOTAL CONDENSATE PROD: 109							

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 508

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														CNTY: POLK		
FAULCONER, VERNON E., INC.																
CARTER BROS																
//CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263701																
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	Y	-0-					75
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	137	1	1470	2	Y	33					108
						36	9									
03	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	105	1	1207	2	Y	9	1	8			116
						10	9									
04	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3104	132	1	1625	2	Y	23	99	1			40
						25	9									
05	2700 N	2012	-0-	-688	2416	158	1	1809	2	Y	41					81
						45	9									
06	3000 N	1317	-0-	-1683	733	106	1	1193	2	Y	16					97
						18	9									
07	2765 N	2032	-0-	-733	-0-	168	1	1863	2	Y	1					98
						1	9									
08	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	91	1	1052	2	Y	28	109	1			17
						31	9									
09	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	97	1	983	2	Y	31					48
						34	9									
10	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	94	1	1101	2	Y	36					84
						40	9									
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1435	2	Y	-0-					84
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1393	2	Y	5					89
						6	9									
TOTAL GAS PROD: 18,198														TOTAL CONDENSATE PROD: 223		

CARTER BROS. GAS UNIT 6																
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975																
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					105
02	522 N	338	-0-	-184	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					105
03	DLQ G-10	435	-0-	435	435	35	1	400	2	Y	-0-					105
04	DLQ G-10	612	-0-	612	1047	46	1	566	2	Y	-0-					105
05	1703 N	656	-0-	-1047	-0-	53	1	603	2	Y	-0-					105
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	2	Y	-0-					105
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					105
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	-0-					105
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	51	1	523	2	Y	-0-					105
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					105
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	Y	-0-					105
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					105
TOTAL GAS PROD: 7,620														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

XTO ENERGY INC. ANICO UNIT																
945936																
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110																
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	62	-0-	-286	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	129	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	137	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	166	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	176	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	219	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	208	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	237	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	235	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	209	1	330	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,340														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

DAMON MOUND 22897 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 DAHCO-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 281148 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DEQUELO OPERATING LLC 210225
 SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368
 01 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 LINAN OIL & GAS, INC. 500806
 HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524
 01 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998
 01 1240 N 259 -0- -981 -0- 44 1 215 2 N -0- -0-
 02 1189 N 259 -0- -930 -0- 47 1 212 2 N -0- -0-
 03 279 N 259 -0- -20 -0- 47 1 212 2 N -0- -0-
 04 258 N 258 -0- -0- -0- 54 1 204 2 N -0- -0-
 05 205 N 205 -0- -0- -0- 167 1 38 2 N -0- -0-
 06 240 N 208 -0- -32 -0- 32 1 176 2 N -0- -0-
 07 279 N 110 -0- -169 -0- 11 1 99 2 N -0- -0-
 08 217 N 138 -0- -79 -0- 12 1 126 2 N -0- -0-
 09 793 N 793 -0- -0- -0- 101 1 692 2 N -0- -0-
 10 848 N 848 -0- -0- -0- 118 1 730 2 N -0- -0-
 11 377 N 377 -0- -0- -0- 51 1 326 2 N -0- -0-
 12 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC				042191									
BENNETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6582 - 6594				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	381 1	457 9	N	415	386 1			222
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	335 1	481 9	N	437	412 1			247
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	356 1	562 9	N	511	581 1			177
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	399 1	463 9	N	421	404 1			194
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	355 1	348 9	N	316	308 1			202
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	293 1	372 9	N	338	290 1			250
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	199 1	351 9	N	319	379 1			190
08	651 N	545	-0-	-106	-0-	170 1	375 9	N	341	313 1			218
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	253 1	414 9	N	376	383 1			211
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	279 1	209 9	N	190	236 1			165
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	272 1	406 9	N	369	319 1			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				215
TOTAL GAS PROD:				7,730	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,033				

BENNETT ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924 - 8982				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 1		N	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 1		N	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 1		N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	136 1	29 2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				751	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BENNETT ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631 - 7935				
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1		N	-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 1		N	-0-				-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1		N	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298 1	12 2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,341	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007				TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	1			N	-0-					54
02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1793	1		11 9	N	10					64
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					64
04	3000 N	3479	-0-	479	479	3195	1		284 2	N	-0-					64
05	479 N	-0-	-0-	-479	-0-					N	-0-					64
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	1			N	-0-					64
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					64
08	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244	1			N	-0-					64
09	1890 X	1821	-0-	-69	-0-	1821	1			N	-0-					64
10	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244	1			N	-0-					64
11	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	1			N	-0-					64
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		17,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

ROCINANTE				722675					
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHMIDT				WELL #:	1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 8694	-	8700
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANBURY DOME (5655 SAND)			//CONT.// 22975 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ROCINANTE			//CONT.// 722675														
URBAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229741			COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491					
M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM		
0 ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS (CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE			AMT CODE AMT CODE			BALANCE		
01 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
02 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
03 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
04 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
05 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
06 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
07 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
08 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
09 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
10 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
11 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
12 14B2 EXT			NO RPT			-0-						N NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9744 -	9750
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-			N	-0-				1669
02	19865 #	371	-0-	-19494	-0-	371 2		N	-0-				1669
03	21235	221	-0-	-21014	-0-	199 2	22 9	N	20	168 1			1521
04	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-				1521
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				1521
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				1521
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				1521
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				1521
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-				1521
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1521
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1521
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1521
TOTAL GAS PROD:				1,166	TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4476	-	4486
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAYTON, NORTH			23604 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY			521539									
DEERING, J. A. TR. -D-			WELL #:		2		RRCID -> 132238		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192	

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2020 - P/A 01/09/20								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAYTON, NORTH		//CONT.//	23604 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		//CONT.//	521539					
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #:	4	RRCID -> 132534	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8172 - 8219
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	01/10/2020	- P/A 01/10/20				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539						
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:	3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2426 - 2442
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:	28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF. 3460 - 3661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539						
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #:	3	RRCID -> 005965	COMPL. DATE 04/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8309 - 8318
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539													
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430 - 3450				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
DEAN, LILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12922 - 12944		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			93
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10 2	N	-0-			93
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10 2	N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			93
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-			93
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1		N	-0-			93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:				419	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLAKE, T. W.				WELL #:	1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970 - 13010	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	111
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111
TOTAL GAS PROD:				30	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.// 23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	82
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	82
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	82
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 12866 - 13597

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
TOTAL GAS PROD:			18		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

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

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - WELL PLUGGED 4/8/2020																	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)										23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC										884469						
KEMPERS										WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF. 11536	- 11571	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)										23861 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
SCHOENFELD										WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 12500	- 12560	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				700
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)										23861 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
SCHOENFELD										WELL #: 2	RRCID -> 101905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9013	- 9020
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
PLUGGED AND ABANDONED										11/14/2016						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		//CONT.//		23861 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850												
ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		1	RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1H	RRCID -> 271807	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 12562	PERF.12577	- 16948					
01	1922 N	1403	-0-	-519	-0-	1235	2	168 9	Y	153	190	1	88				
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1325	2	194 9	Y	176			264				
03	DLQ G-10	1759	-0-	1759	1759	1632	2	127 9	Y	115	204	1	175				
04	DLQ G-10	2038	-0-	2038	3797	1699	2	339 9	Y	308	383	1	100				
05	DLQ G-10	2049	-0-	2049	5846	1647	2	402 9	Y	365			465				
06	DLQ G-10	1906	-0-	1906	7752	1521	2	385 9	Y	350	352	1	463				
07	3000 N	1580	-0-	-1420	6332	1552	2	28 9	Y	25	188	1	300				
08	3100 N	1408	-0-	-1692	4640	1295	2	113 9	Y	103	172	1	231				
09	3000 N	1382	-0-	-1618	3022	1185	2	197 9	Y	179	189	1	221				
10	3100 N	1219	-0-	-1881	1141	1077	2	142 9	Y	129	191	1	159				
11	2451 N	1310	-0-	-1141	-0-	1194	2	116 9	Y	105			264				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			264				
TOTAL GAS PROD:				17,573	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,008								

HORIZON PROPERTIES				WELL #:	2H	RRCID -> 273262	COMPL.	DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366	- 16953	
01	2356 X	1932	-0-	-424	-0-	1605	2	327 9	Y	297	371 1	171
02	2204 X	1684	-0-	-520	-0-	1307	2	377 9	Y	343		514
03	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	1609	2	23 9	Y	21	210 1	325
04	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3402	1675	2	95 9	Y	86	361 1	50
05	DLQ G-10	2420	-0-	2420	5822	2220	2	200 9	Y	182		232
06	DLQ G-10	2280	-0-	2280	8102	2051	2	229 9	Y	208	190 1	250
07	3000 N	2310	-0-	-690	7412	2093	2	217 9	Y	197	294 1	153
08	3100 N	1913	-0-	-1187	6225	1616	2	297 9	Y	270	180 1	243
09	3000 N	1649	-0-	-1351	4874	1477	2	172 9	Y	156	178 1	221
10	3100 N	1373	-0-	-1727	3147	1341	2	32 9	Y	29		250
11	3000 N	1669	-0-	-1331	1816	1489	2	180 9	Y	164		414
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1816				Y	NO RPT		414
TOTAL GAS PROD:				20,632	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,953			

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL.	DATE 06/14/2017	TOTAL	DEPTH 13072	PERF.18540	- 18896			

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

01	775 X	583	-0-	-192	-0-	-0-	583	2			N	-0-			208
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	5			213
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		6	9	N			35
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		11	9	N	184	1	45
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2		125	9	N	10		159
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2		34	9	N	114		190
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2		52	9	N	31		55
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2		40	9	N	47	182	1
09	1080 N	934	-0-	-146	-0-	-0-	897	2		37	9	N	36		91
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		6	9	N	34		125
11	1110 N	766	-0-	-344	-0-	-0-	724	2		42	9	N	5		130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			168
												NO RPT			168

TOTAL GAS PROD:		9,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		326							

DOC				WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL.	DATE	07/23/2014	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	13640	-	16496		
01	16864	X	14251	-0-	-2613	-0-	13759	2	492	9	N	447	377	1			493		
02	15022	X	12705	-0-	-2317	-0-	12067	2	638	9	N	580	572	1			501		
03	16058	X	14957	-0-	-1101	-0-	14860	2	97	9	N	88	189	1			400		
04	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15469	2	436	9	N	396	746	1			50		
05	15221	X	11846	-0-	-3375	-0-	11307	2	539	9	N	490					540		
06	13800	X	10893	-0-	-2907	-0-	10444	2	449	9	N	408	755	1			193		
07	16430	X	10618	-0-	-5812	-0-	10216	2	402	9	N	365	364	1			194		
08	16430	X	11055	-0-	-5375	-0-	10649	2	406	9	N	369	368	1			195		
09	15900	X	9549	-0-	-6351	-0-	9161	2	388	9	N	353	180	1			368		
10	11842	X	5274	-0-	-6568	-0-	5042	2	232	9	N	211	183	1			396		
11	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	10641	2	426	9	N	387	565	1			218		
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					218		
TOTAL GAS PROD:				128,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,094							

BEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281670	COMPL.	DATE 07/16/2014	TOTAL	DEPTH 13143	PERF.13945	- 20111	
01	12710 X	8220	-0-	-4490	-0-	7881	2	339 9 N	308	380 1		305	
02	11890 X	9400	-0-	-2490	-0-	8994	2	406 9 N	369	375 1		299	
03	11718 X	11093	-0-	-625	-0-	11075	2	18 9 N	16			315	
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	11529	2	540 9 N	491	756 1		50	
05	9765 X	5207	-0-	-4558	-0-	4818	2	389 9 N	354			404	
06	9720 X	4570	-0-	-5150	-0-	4451	2	119 9 N	108	190 1		322	
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11913	2	600 9 N	545	557 1		310	
08	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12417	2	471 9 N	428	538 1		200	
09	12060 X	1609	-0-	-10451	-0-	1185	2	424 9 N	385	183 1		402	
10	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7556	2	340 9 N	309	356 1		355	
11	12480 X	6392	-0-	-6088	-0-	6154	2	238 9 N	216	364 1		207	
12	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			N	NO RPT			207	
TOTAL GAS PROD:				91,857	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,529				

DEEP PTINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755												
MATT DILLON STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID -> 281692		COMPL. DATE 02/14/2014				TOTAL	DEPTH 12769	PERF.13550 - 18146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	4569	-0-	-1507	-0-	4257	2	312	9	N	284	378	1			249
02	5684 X	4124	-0-	-1560	-0-	3894	2	230	9	N	209	190	1			268
03	5673 X	4985	-0-	-688	-0-	4795	2	190	9	N	173	191	1			250
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4991	2	195	9	N	177	377	1			50
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6752	2	374	9	N	340					390
06	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6237	2	294	9	N	267					657
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6201	2	185	9	N	168	558	1			267
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6465	2	224	9	N	204	176	1			295
09	6900 X	5666	-0-	-1234	-0-	5443	2	223	9	N	203	188	1			310
10	7130 X	2112	-0-	-5018	-0-	1985	2	127	9	N	115	188	1			237
11	6540 X	5473	-0-	-1067	-0-	5262	2	211	9	N	192	172	1			257
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					257
TOTAL GAS PROD:			58,847			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,332					

CHESTER				WELL #:	1H	RRCID -> 281693	COMPL.	DATE 01/12/2015	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177
01	7409 X	6062	-0-	-1347	-0-	5919	2	143 9 N	130				226
02	6931 X	5947	-0-	-984	-0-	5824	2	123 9 N	112	191	1		147
03	7409 X	7312	-0-	-97	-0-	7172	2	140 9 N	127	179	1		95
04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7466	2	111 9 N	101	146	1		50
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6954	2	89 9 N	81				131
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6424	2	106 9 N	96				227
07	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6601	2	103 9 N	94	190	1		131
08	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6882	2	108 9 N	98				229
09	7200 X	5387	-0-	-1813	-0-	5339	2	48 9 N	44	187	1		86
10	7037 X	4106	-0-	-2931	-0-	4005	2	101 9 N	92				178
11	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7067	2	156 9 N	142	187	1		133
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO				133
TOTAL GAS PROD:				70,881		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,117			

LITTLE JOE				WELL #:	1H	RRCID -> 281694	COMPL.	DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480		
01	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	2874	2	352	9	N	320	378	1	307
02	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-			307
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3803	2	127	9	N	115	362	1	60
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3959	2	200	9	N	182	192	1	50
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3389	2	377	9	N	343			393
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3131	2	199	9	N	181	359	1	215
07	4309	X	2965	-0-	-1344	-0-	2879	2	86	9	N	78			293
08	4309	X	3247	-0-	-1062	-0-	3002	2	245	9	N	223	180	1	336
09	4170	X	2759	-0-	-1411	-0-	2745	2	14	9	N	13			349
10	3751	X	1620	-0-	-2131	-0-	1596	2	24	9	N	22			371
11	3330	X	1777	-0-	-1553	-0-	1770	2	7	9	N	6			377
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			377
TOTAL GAS PROD:				33,867		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,483					

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
FORTUNE RESOURCES LLC															
HOSS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														CNTY: GRIMES	
OMNIA FUELS, LLC															
ZINGARA															
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954															
01	1271	N	170	-0-	-1101	-0-	170	2			N	-0-			20
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			20
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			20
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			20
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			20
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			20
07	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-			20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			20
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			20
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			20
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			20
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			11,781		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEMPSEY CREEK (WILCOX)														CNTY: NEWTON	
D AND J OPERATING, LLC															
LEVINE															
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEMPSEY CREEK (WILCOX)													CNTY: NEWTON	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP STARK A-370														
//CONT.//				24224 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				876500										
WELL #:				1	RRCID -> 245856				COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1767 X	1681	-0-	-86	-0-	736 1	945 3	N	N	-0-			60
02		1653 X	1319	-0-	-334	-0-	720 1	599 3	N	N	-0-			60
03		1395 X	1286	-0-	-109	-0-	736 1	550 3	N	N	-0-			60
04		1620 X	1253	-0-	-367	-0-	728 1	525 3	N	N	-0-			60
05		1674 X	1243	-0-	-431	-0-	736 1	507 3	N	N	-0-			60
06		1620 X	1088	-0-	-532	-0-	728 1	360 3	N	N	-0-			60
07		1395 X	1043	-0-	-352	-0-	736 1	307 3	N	N	-0-			60
08		1302 X	953	-0-	-349	-0-	736 1	217 3	N	N	-0-			60
09		1260 X	978	-0-	-282	-0-	728 1	250 3	N	N	-0-			60
10		1240 X	892	-0-	-348	-0-	736 1	156 3	N	N	-0-			60
11		1080 X	827	-0-	-253	-0-	728 1	99 3	N	N	-0-			60
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:				12,563	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRI0)													CNTY: BRAZORIA	
BRAZORIA HYDROCARBON LLC														
HARRIS														
				24243 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				089989										
WELL #:				2	RRCID -> 290102				COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRIS														
WELL #:				1	RRCID -> 290152				COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964	- 10004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13640 X	10914	-0-	-2726	-0-	251 1	10531 2	Y	120	368 1			143
02	12760 X	7704	-0-	-5056	-0-	132 9	7424 2	Y	107				250
03	T. A.	6884	-0-	6884	6884	162 1	6602 2	Y	87	177 1			160
04	T. A.	8208	-0-	8208	15092	118 9	8013 2	Y	49				209
05	T. A.	9225	-0-	9225	24317	186 1	8991 2	Y	33				242
06	T. A.	10366	-0-	10366	34683	96 9	10086 2	Y	55				297
07	T. A.	5575	-0-	5575	40258	141 1	5309 2	Y	121	356 1			62
08	T. A.	10496	-0-	10496	50754	54 9	10194 2	Y	80				142
09	57955 X	7201	-0-	-50754	-0-	133 9	6829 2	Y	65				207
*10	10380 X	6774	-0-	-3606	-0-	214 1	6480 2	Y	165	173 1			199
11	10380 X	5404	-0-	-4976	-0-	88 9	5207 2	Y	40	179 1			60
12	10509 X	5520	-0-	-4989	-0-	112 1	5304 2	Y	85				145
						182 9							
						153 1							
						44 9							
						122 1							
						94 9							
TOTAL GAS PROD:				94,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,007				

DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590	- 10236		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		//CONT.//		24423 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
DEUSSEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	8			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.	233	-0-	233	233		16 1	209 2		Y	7	17 1		-0-
							8 9							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233	TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13915	PERF.13052	-	13130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL.	DATE 08/20/2015			TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12805	- 12814		
01	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	245	1	3212	2	N	293	357	1		215	
							322	9									
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	284	1	4061	2	N	300	361	1		154	
							330	9									
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	233	1	3025	2	N	258	178	1		234	
							284	9									
04	3660	X	3567	-0-	-93	-0-	252	1	2853	2	N	420	360	1		294	
							462	9									
05	4402	X	3607	-0-	-795	-0-	304	1	3229	2	N	67	184	1	2	8	175
							74	9									
06	4260	X	2398	-0-	-1862	-0-	174	1	1958	2	N	242	173	1		244	
							266	9									
07	4402	X	1983	-0-	-2419	-0-	152	1	1566	2	N	241	353	1		132	
							265	9									
08	3689	X	1141	-0-	-2548	-0-	71	1	881	2	N	172				304	
							189	9									
09	3570	X	2524	-0-	-1046	-0-	267	1	1978	2	N	254	356	1		202	
							279	9									
10	3596	X	2162	-0-	-1434	-0-	177	1	1731	2	N	231	188	1	3	8	242
							254	9									
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	216	1	2192	2	N	247	1	8		488	
							272	9									
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	310	1	2997	2	N	377	730	1	1	8	134
							415	9									
TOTAL GAS PROD:			35,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,102								

GORDY OIL COMPANY			317150					
LADNER			WELL #:	1	RRCID -> 222715	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13619 - 13640
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED			07/25/2019					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169					
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 13825	PERF.13494 - 13526
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		048169		RDH FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13170 - 13250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	279	1	7003	2	N	189	172	1			122	
02	6351 X	5672	-0-	-679	-0-	208	1	5298	2	N	103	178	1			47	
03	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	261	1	5623	2	N	93					140	
04	7110 X	5965	-0-	-1145	-0-	113	9	5576	2	N	105					245	
05	7347 X	5695	-0-	-1652	-0-	279	1	5315	2	N	103	177	1	1	8	170	
06	7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	116	9	5060	2	N	102	167	1			105	
07	6169 X	5216	-0-	-953	-0-	242	1	4884	2	N	90					195	
08	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	112	9	5759	2	N	84	167	1			112	
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	233	1	5499	2	N	103					215	
*10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	99	9	5433	2	N	107	189	1	1	8	132	
11	5970 X	5880	-0-	-90	-0-	304	1	5512	2	N	81	1	8			212	
*12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	118	9	5901	2	N	101	181	1			132	
TOTAL GAS PROD:		71,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,261							

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838					
HSR E. COOPER NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 171899	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10699 - 10702
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

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

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.//		24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.//		247838											
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEVIL (FRI0)				24441 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP				WELL #:	1	RRCID -> 188081	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12878 - 12906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DICKINSON (FRI0 CONS.)					24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967					
BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DICKINSON (FRIO CONS.)														CNTY: GALVESTON	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 1															
RRCID -> 112016															
COMPL. DATE 04/26/1993															
TOTAL DEPTH 10497															
PERF. 6186 - 6202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 40U															
RRCID -> 160237															
COMPL. DATE 09/24/1996															
TOTAL DEPTH 9731															
PERF. 7947 - 7986															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 30U															
RRCID -> 193911															
COMPL. DATE 02/10/2003															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 7336 - 7346															
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
03	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
04	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
05	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	855			N	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

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

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161						
STEWART, MACO A			WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090	- 8124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864	- 7893
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444	- 7537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362	-	8648	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215	- 9125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209	- 8344
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE	
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267							
BAGE		WELL #: 1		RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127	
								PERF. 4912 - 4930	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0					
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
01		31 #	12 -0- -19 -0- 2 1 10 2 N -0- 67						
02		29 #	20 -0- -9 -0- 6 1 14 2 N -0- 67						
03		31 #	10 -0- -21 -0- 1 1 9 2 N -0- 67						
04		30 #	20 -0- -10 -0- 20 2 2 N -0- 67						
05		31 #	18 -0- -13 -0- 1 1 17 2 N -0- 67						
06		30 #	8 -0- -22 -0- 8 2 2 N -0- 67						
07		31 #	13 -0- -18 -0- 2 1 11 2 N -0- 67						
08		31 #	10 -0- -21 -0- 2 1 7 2 N 1 68						
09		30 #	11 -0- -19 -0- 1 9 3 1 6 2 N 2 70						
10		31 #	21 -0- -10 -0- 2 9 4 1 14 2 N 3 73						
11		13 #	11 -0- -2 -0- 3 9 1 1 8 2 N 2 75						
12		13 #	NO RPT -0- -13 -0- 2 9 2 N NO RPT 75						
TOTAL GAS PROD:			154	TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204	
								PERF. 1987 - 1992	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT -0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456	
								PERF. 11746 - 11772	
01	58 N	58	-0- -0- -0- 16 1 42 2 N -0- 96						
02	58 N	58	-0- -0- -0- 8 1 50 2 N -0- 96						
03	55 N	55	-0- -0- -0- 8 1 47 2 N -0- 96						
04	60 N	59	-0- -1 -0- 8 1 51 2 N -0- 96						
05	82 N	82	-0- -0- -0- 8 1 74 2 N -0- 96						
06	60 N	36	-0- -24 -0- 8 1 28 2 N -0- 96						
07	62 N	49	-0- -13 -0- 8 1 41 2 N -0- 96						
08	93 N	39	-0- -54 -0- 8 1 31 2 N -0- 96						
09	50 N	50	-0- -0- -0- 8 1 42 2 N -0- 96						
10	37 N	37	-0- -0- -0- 8 1 29 2 N -0- 96						
11	35 N	35	-0- -0- -0- 8 1 27 2 N -0- 96						
12	0 N	NO RPT	-0- -0- -0- N NO RPT 96						
TOTAL GAS PROD:			558	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
EARL ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	21917 #	19991	-0-	-1926	-0-	1085 1	18711 2	N	177	185 1			169
02	20503 #	18073	-0-	-2430	-0-	1015 1	16902 2	N	142	183 1			128
03	21917 #	17863	-0-	-4054	-0-	1085 1	16632 2	N	133	181 1			80
04	20490 #	15603	-0-	-4887	-0-	1050 1	14464 2	N	81	137 1			24
05	20150 #	1872	-0-	-18278	-0-	175 1	1684 2	N	12				36
06	19350 #	-0-	-0-	-19350	-0-	13 9		N	-0-				36
07	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-				36
08	17856 #	-0-	-0-	-17856	-0-			N	-0-				36
09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-			N	-0-				36
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:				73,402	TOTAL CONDENSATE PROD:				545				

DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6355 #	5720	-0-	-635	-0-	300 1	5149 2	N	246	186 1			110
02	4791 R	4791	-0-	-0-	-0-	271 9	4275 2	N	205	181 1			134
03	5563 R	5563	-0-	-0-	-0-	290 1	5029 2	N	204	184 1			154
04	5550 #	5285	-0-	-265	-0-	226 9	4783 2	N	184	188 1			150
05	6781 R	6781	-0-	-0-	-0-	310 1	6167 2	N	276	185 1			241
06	6158 R	6158	-0-	-0-	-0-	202 9	5609 2	N	226	182 1			285
07	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	300 1	6079 2	N	264	369 1			180
08	6789 #	6114	-0-	-675	-0-	249 9	5594 2	N	217	182 1			215
09	7253 R	7253	-0-	-0-	-0-	310 1	6624 2	N	299	362 1			152
10	7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	239 9	6524 2	N	274	184 1			242
11	6450 #	5278	-0-	-1172	-0-	300 1	4749 2	N	208	370 1			80
12	7502 #	4893	-0-	-2609	-0-	329 9	4401 2	N	193	186 1			87
TOTAL GAS PROD:				71,650	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,796				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467					
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 116064	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 15780	PERF.14350	- 14366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
										M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7026 X	7026	-0-	-0- B	-0-	7026	3			N	-0-				142
02	6900 X	6900	-0-	-0- B	-0-	6900	3			N	-0-				142
03	7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	7397	3			N	-0-				142
04	7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	3			N	-0-				142
05	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	7796	3			N	-0-				142
06	7334 X	7334	-0-	-0- B	-0-	7334	3			N	-0-				142
07	7655 X	7655	-0-	-0- B	-0-	7655	3			N	-0-				142
08	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7258	3			N	-0-				142
09	7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	7023	3			N	-0-				142
10	7562 X	7562	-0-	-0- B	-0-	7562	3			N	-0-				142
*11	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	3			N	-0-				142
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT				142
TOTAL GAS PROD:										80,310			TOTAL CONDENSATE PROD:		
													-0-		

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 122381	COMPL. DATE 09/24/1986	TOTAL DEPTH 14642	PERF.14406	- 14448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:										-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		
													-0-		

ALABAMA-COUSHATTA										WELL #: 2	RRCID -> 131890	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 14470	PERF.14165	- 14224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		129 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		
													-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467							
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:		3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2812	3	23	9	N	21					118	
02	2204 N	1554	-0-	-0-	-650 B	-0-	-0-	1537	3	17	9	N	15					133	
03	2876 N	2876	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2835	3	41	9	N	37					170	
04	2730 N	1927	-0-	-0-	-803 B	-0-	-0-	1916	3	11	9	N	10	162	1			18	
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2580	3	41	9	N	37					55	
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	1758	3	22	9	N	20					75	
07	1984 N	1972	-0-	-0-	-12 B	-0-	-0-	1950	3	22	9	N	20					95	
08	2635 N	1895	-0-	-0-	-740 B	-0-	-0-	1873	3	22	9	N	20					115	
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3363	3	32	9	N	29	1	8			143	
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3262	3	22	9	N	20					163	
*11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2655	3	21	9	N	19					182	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					182	
TOTAL GAS PROD:		26,815						TOTAL CONDENSATE PROD:		248									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
		WELL #:		3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269			
01	9021 X	8676	-0-	-345 B	-0-	8587	3	89	9	N	81	188	1		48
02	8473 X	8473	-0-	-0- B	-0-	8379	3	94	9	N	85				133
03	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	7881	3	83	9	N	75	183	1		25
04	9150 X	8312	-0-	-838 B	-0-	8221	3	91	9	N	83	71	1		37
05	9455 X	8762	-0-	-693 B	-0-	8678	3	84	9	N	76				113
06	8760 X	8278	-0-	-482 B	-0-	8198	3	80	9	N	73				186
07	9052 X	6731	-0-	-2321 B	-0-	6681	3	50	9	N	45	178	1		53
08	8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8853	3	79	9	N	72				125
09	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9325	3	90	9	N	82	173	1	1 8	33
10	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9593	3	96	9	N	87				120
*11	9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	8967	3	83	9	N	75				195
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT				195
TOTAL GAS PROD:		94,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		834							

CARTER, W. T. & BRO. B															
		WELL #:		4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460			
01	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3105	3	144	9	N	131				313
02	2639 X	2324	-0-	-315 B	-0-	2217	3	107	9	N	97	385	1		25
03	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2778	3	131	9	N	119				144
04	2730 X	2723	-0-	-7 B	-0-	2598	3	125	9	N	114	163	1		95
05	2821 X	2687	-0-	-134 B	-0-	2547	3	140	9	N	127				222
06	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	2708	3	119	9	N	108				330
07	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	2931	3	107	9	N	97	365	1		62
08	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2850	3	118	9	N	107				169
09	2730 X	2410	-0-	-320 B	-0-	2308	3	102	9	N	93	180	1		82
10	2821 N	1957	-0-	-864 B	-0-	1885	3	72	9	N	65				147
*11	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2710	3	140	9	N	127	189	1		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		29,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,185							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467											
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:		4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					67					
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					67					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:		6	RRCID -> 148526	COMPL.	DATE 02/10/1994			TOTAL	DEPTH 14412	PERF.13988	- 14101
01	13950 X	11819	-0-	-2131 B	-0-	11294	3	525	9	N	477	552	1	230
02	14636 X	14636	-0-	-0- B	-0-	14069	3	567	9	N	515	371	1	374
03	15105 X	15105	-0-	-0- B	-0-	14460	3	645	9	N	586	755	1	205
04	14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	14303	3	634	9	N	576	716	1	65
05	15665 X	15665	-0-	-0- B	-0-	15015	3	650	9	N	591			656
06	14761 X	14761	-0-	-0- B	-0-	14135	3	626	9	N	569			1225
07	15066 X	15066	-0-	-0- B	-0-	14554	3	512	9	N	465	1151	1	539
08	14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	14045	3	554	9	N	504	362	1	681
09	14716 X	14716	-0-	-0- B	-0-	14114	3	602	9	N	547	902	1	319
10	13950 X	12143	-0-	-1807 B	-0-	11655	3	488	9	N	444	355	1	408
*11	14481 X	14481	-0-	-0- B	-0-	13896	3	585	9	N	532	727	1	213
12	13950 X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-					N	NO RPT			213

TOTAL GAS PROD: 157,928

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,806

CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		7	RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994				TOTAL DEPTH 14163		PERF.13937 - 14028	
01	19060	X	19060	-0-	-0-	B	-0-	273	1	17828	3	N	872	1084	1	126
								959	9							
02	16326	X	16326	-0-	-0-	B	-0-	240	1	15219	3	N	788	555	1	359
								867	9							
03	18123	X	18123	-0-	-0-	B	-0-	259	1	16934	3	N	845	911	1	293
								930	9							
04	17992	X	17992	-0-	-0-	B	-0-	246	1	16798	3	N	862	1001	1	154
								948	9							
05	17323	X	17323	-0-	-0-	B	-0-	236	1	16233	3	N	776			930
								854	9							
06	17010	X	17010	-0-	-0-	B	-0-	277	1	15900	3	N	757	186	1	1501
								833	9							
07	18482	X	18482	-0-	-0-	B	-0-	930	1	16770	3	N	711	1941	1	271
								782	9							
08	16072	X	16072	-0-	-0-	B	-0-	580	1	14697	3	N	723	706	1	288
								795	9							
09	17225	X	17225	-0-	-0-	B	-0-	627	1	15712	3	N	805	712	1	373
								886	9						8 8	
10	18642	X	18642	-0-	-0-	B	-0-	651	1	17016	3	N	886	923	1	336
								975	9							
*11	17945	X	17945	-0-	-0-	B	-0-	624	1	16430	3	N	810	905	1	241
								891	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	B	-0-					N	NO RPT			241

TOTAL GAS PROD: 194,200

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,835

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13870 - 13907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	210	1	1743	3	N	68	187	1			101
02	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	75	9	1987	3	N	84					185
03	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	129	1	1105	3	N	89	178	1			96
04	2100 N	321	-0-	-1779 B	-0-	98	9	220	3	N	70					166
05	2449 N	2064	-0-	-385 B	-0-	24	1	1789	3	N	74					240
06	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	77	9	1614	3	N	71					311
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	194	1	1755	3	N	56	184	1			183
08	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	81	9	1631	3	N	48					231
09	1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	131	1	1625	3	N	64	183	1			112
10	2108 N	1788	-0-	-320 B	-0-	53	9	1589	3	N	78					190
11	1770 N	1668	-0-	-102 B	-0-	116	1	1486	3	N	70					260
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	70	9			N	NO RPT					260
TOTAL GAS PROD:		19,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		772								

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		8	RRCID -> 153349	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 14198	PERF.13922 - 14150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35229	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		9	RRCID -> 153825	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.13975 - 14059
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 154053														
COMPL. DATE 06/12/1994														
TOTAL DEPTH 14435														
PERF.14028 - 14090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	54	1	580	3	N	-0-			117
02	667 N	565	-0-	-102 B	-0-	49	1	516	3	N	-0-			117
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	49	1	537	3	N	-0-			117
04	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	51	1	585	3	N	-0-			117
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	54	1	630	3	N	-0-			117
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	69	1	623	3	N	-0-			117
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	81	1	648	3	N	-0-			117
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	51	1	636	3	N	-0-			117
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	44	1	618	3	N	-0-			117
10	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	46	1	638	3	N	-0-			117
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	44	1	616	3	N	-0-			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD: 7,219												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 5														
RRCID -> 154832														
COMPL. DATE 05/02/1995														
TOTAL DEPTH 14334														
PERF.14114 - 14184														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 155122														
COMPL. DATE 06/12/1995														
TOTAL DEPTH 14184														
PERF.13955 - 14002														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

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

CARTER, W. T. & BRO. E				WELL #:	11	RRCID ->	157327	COMPL.	DATE	01/03/1996	TOTAL	DEPTH	14227	PERF.	13966	-	14064
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	11	1	121	3	N	-0-					28
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	17	1	181	3	N	-0-					28
04	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	7	1	83	3	N	-0-					28
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	15	1	179	3	N	-0-					28
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	21	1	191	3	N	-0-					28
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	44	1	350	3	N	-0-					28
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	18	1	224	3	N	-0-					28
09	210	N	125	-0-	-85 B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					28
10	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	20	1	286	3	N	-0-					28
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	16	1	222	3	N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:				2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

CHAMPION INT'L. C				WELL #:	1	RRCID -> 157577	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 14315	PERF.14064	- 14100		
01	6030	X	6030	-0-	-0- B	-0-	898 1 165 9	4967 3	N	150	190 1	100
02	5800	X	5192	-0-	-608 B	-0-	844 1 157 9	4191 3	N	143		243
03	6200	X	5534	-0-	-666 B	-0-	839 1 146 9	4549 3	N	133	185 1	191
04	6000	X	5578	-0-	-422 B	-0-	797 1 330 9	4451 3	N	300	336 1	155
05	6799	X	6799	-0-	-0- B	-0-	1003 1 164 9	5632 3	N	149		304
06	6251	X	6251	-0-	-0- B	-0-	928 1 146 9	5177 3	N	133		437
07	5766	X	5402	-0-	-364 B	-0-	857 1 112 9	4433 3	N	102	370 1	169
08	7210	X	7210	-0-	-0- B	-0-	1108 1 169 9	5933 3	N	154		323
09	6210	X	6095	-0-	-115 B	-0-	975 1 133 9	4987 3	N	121	183 1	1 8 260
10	6417	X	5581	-0-	-836 B	-0-	877 1 136 9	4568 3	N	124	178 1	206
*11	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	936 1 160 9	5227 3	N	145	183 1	168
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-		N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:			65,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,654					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467											
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL	DEPTH	14826	PERF.	14592 - 14702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	150	1	828	3	N	28					148
02	899 N	714	-0-	-185 B	-0-	31	9	577	3	N	19					167
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	21	9	519	3	N	15					182
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	96	1	623	3	N	325	446	1			61
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	17	9	656	3	N	20					81
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	112	1	432	3	N	10					91
07	1116 N	562	-0-	-554 B	-0-	358	9	462	3	N	10					101
08	806 N	623	-0-	-183 B	-0-	117	1	511	3	N	15					116
09	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	22	9	338	3	N	17					133
10	558 N	446	-0-	-112 B	-0-	77	1	365	3	N	10					143
11	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	11	9	384	3	N	15					158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		7,287				TOTAL CONDENSATE PROD:				484						

CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:	1	RRCID -> 160321	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 14280	PERF. 14070 - 14086
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	7	RRCID ->	161469	COMPL.	DATE	11/10/1996	TOTAL	DEPTH	14751	PERF.	14554	-	14660		
01	15955	X	15955	-0-	-0-	B	-0-	15088	3	867	9	N	788	927	1		160		
02	14683	X	14683	-0-	-0-	B	-0-	13884	3	799	9	N	726	563	1		323		
03	15434	X	15434	-0-	-0-	B	-0-	14594	3	840	9	N	764	929	1		158		
04	15615	X	15615	-0-	-0-	B	-0-	14776	3	839	9	N	763	828	1		93		
05	13698	X	13698	-0-	-0-	B	-0-	12988	3	710	9	N	645				738		
06	12930	X	3589	-0-	-9341	B	-0-	3417	3	172	9	N	156	348	1		546		
07	16351	X	16351	-0-	-0-	B	-0-	15575	3	776	9	N	705	1068	1		183		
08	16190	X	16190	-0-	-0-	B	-0-	15396	3	794	9	N	722	736	1		169		
09	16604	X	16604	-0-	-0-	B	-0-	15732	3	872	9	N	793	735	1	7	8		
10	16735	X	16735	-0-	-0-	B	-0-	15876	3	859	9	N	781	717	1		284		
*11	15540	X	15540	-0-	-0-	B	-0-	14741	3	799	9	N	726	731	1		279		
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	B	-0-					N	NO RPT				279		
TOTAL GAS PROD:				160,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,569							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	7507 X	7507	-0-	-0- B	-0-	734 1	186	6568 3	N					373
02	4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	205 9	80	3515 3	N		184	1		269
03	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	88 9	75	3855 3	N					344
04	4494 X	4494	-0-	-0- B	-0-	450 1	61	3983 3	N		185	1		220
05	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	83 9	84	5555 3	N					304
06	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	444 1	50	3598 3	N					354
07	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	67 9	28	2517 3	N		177	1		205
08	2449 X	2283	-0-	-166 B	-0-	604 1	25	2088 3	N					230
09	2370 X	1872	-0-	-498 B	-0-	92 9	26	1721 3	N					256
10	2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-	55 9	28	2028 3	N					284
11	2370 X	2196	-0-	-174 B	-0-	408 1	25	2025 3	N					309
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-	31 9			N		NO RPT			309
TOTAL GAS PROD:		42,353		TOTAL CONDENSATE PROD:						668				

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	-0-		N					51
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	-0-		N					51
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	-0-		N					51
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	-0-		N					51
05	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3	-0-		N					51
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	-0-		N					51
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	-0-		N					51
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-		N					51
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	-0-		N					51
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	-0-		N					51
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		623		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL		DEPTH 14299		PERF.14075		- 14132	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2232 X	2014	-0-	-218 B	-0-	1697	3	317	9	N	288	191	1			268	
02	2052 X	2052	-0-	-0- B	-0-	1802	3	250	9	N	227	376	1			119	
03	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1719	3	265	9	N	241	185	1			175	
04	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	1828	3	306	9	N	278	363	1			90	
05	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2247	3	328	9	N	298					388	
06	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2058	3	272	9	N	247					635	
07	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2020	3	281	9	N	255					890	
08	2480 N	2396	-0-	-84 B	-0-	2159	3	237	9	N	215	874	1			231	
09	2340 N	2290	-0-	-50 B	-0-	2019	3	271	9	N	246	347	1			130	
10	2294 N	2213	-0-	-81 B	-0-	1916	3	297	9	N	270	182	1			218	
11	2310 N	1967	-0-	-343 B	-0-	1675	3	292	9	N	265	182	1			301	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					301	
TOTAL GAS PROD:		24,256				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,830							

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID -> 162895	COMPL.	DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14220	PERF.13969 - 14021	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	59	
02	696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-			N	-0-	59	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	59	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	59	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	14	73	
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	22	1	154 3	N	-0-	
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	112	1	691 3	N	-0-	
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	58	1	727 3	N	-0-	
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	46	1	644 3	N	-0-	
10	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	52	1	727 3	N	-0-	
11	750 N	670	-0-	-80 B	-0-	44	1	626 3	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				3,903	TOTAL CONDENSATE PROD:				42		

CHAMPION INT'L. D				WELL #:		1	RRCID -> 163214	COMPL. DATE 01/18/1997				TOTAL DEPTH 14714			PERF. 14451 - 14513	
01	2142	X	2142	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1766	3	N	52			188
02	1802	X	1802	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1461	3	N	43			231
03	1642	X	1642	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1355	3	N	34	185	1	80
04	2848	X	2848	-0-	-0-	B	-0-	421	1	2350	3	N	70			150
05	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-	423	1	2374	3	N	70			220
06	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	297	1	1660	3	N	41			261
07	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1780	3	N	52	180	1	133
08	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1863	3	N	45			178
09	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1952	3	N	57			235
10	2953	N	2953	-0-	-0-	B	-0-	464	1	2417	3	N	65	174	1	126
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1536	3	N	49			175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:			24,966					TOTAL CONDENSATE PROD:					578			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTER, W. T. & BROS. "C"																	
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6045 X	740	-0-	-5305 B	-0-	90	1	543	3	N	97						321
						107	9										
02	5655 X	3212	-0-	-2443 B	-0-	445	1	2673	3	N	85	184	1				222
						94	9										
03	5642 X	4742	-0-	-900 B	-0-	648	1	3963	3	N	119						341
						131	9										
04	6215 X	6215	-0-	-0- B	-0-	879	1	5202	3	N	122	368	1				95
						134	9										
05	4433 X	3942	-0-	-491 B	-0-	484	1	3361	3	N	88						183
						97	9										
06	5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	811	1	4453	3	N	100						283
						110	9										
07	7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	1236	1	6114	3	N	132	183	1				232
						145	9										
08	6045 X	3967	-0-	-2078 B	-0-	429	1	3460	3	N	71						303
						78	9										
09	5850 X	4827	-0-	-1023 B	-0-	467	1	4264	3	N	87		1	8			389
						96	9										
10	6045 X	3876	-0-	-2169 B	-0-	395	1	3384	3	N	88	183	1				294
						97	9										
11	5850 X	5346	-0-	-504 B	-0-	495	1	4726	3	N	114						408
						125	9										
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045 B	-0-					N	NO RPT						408
TOTAL GAS PROD:		49,736		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,103									

CARTER, W. T. & BROS. E				WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649			
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	46	1	381	3	N	-0-			181	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	3	1	26	3	N	-0-			181	
04	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-			181	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24	1	149	3	N	-0-			181	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			181	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			181	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			181	
TOTAL GAS PROD:			688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTER, W. T. & BRO. "I"				WELL #:		19	RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994		PERF.13778 - 13808		
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	196	3	57	9	N	52				122
02	232 N	204	-0-	-28 B	-0-	159	3	45	9	N	41				163
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	175	3	59	9	N	54				217
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	228	3	67	9	N	61	184	1		94
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	178	3	51	9	N	46				140
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	235	3	50	9	N	45				185
07	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	204	3	61	9	N	55				240
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	121	3	22	9	N	20				260
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	297	3	42	9	N	38	181	1		117
10	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	121	3	58	9	N	53				170
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	415	3	67	9	N	61	158	1		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:			2,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			526						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 2														
RRCID -> 165343														
COMPL. DATE 10/17/1997														
TOTAL DEPTH 14780														
PERF.13852 - 13990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	617	1	5127	3	N	134	187	1	135
02	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	147	9	5090	3	N	111			246
03	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	542	1	5119	3	N	117	187	1	176
04	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	122	9	5540	3	N	128	177	1	127
05	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	597	1	5322	3	N	114			241
06	5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	129	9	4953	3	N	102			343
07	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	617	1	5173	3	N	97	181	1	259
08	5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	141	9	5170	3	N	104	175	1	188
09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	578	1	5628	3	N	109	1	8	296
10	6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	125	9	5711	3	N	111	181	1	226
*11	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	703	1	5355	3	N	115	181	1	160
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-	112	9			N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		65,649			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,242				

CARTER, W. T. & BRO. "K"														
WELL #: 21														
RRCID -> 165563														
COMPL. DATE 10/08/1997														
TOTAL DEPTH 14101														
PERF.13950 - 13962														
01	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2560	3	248	9	N	225	184	1	148
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2529	3	209	9	N	190	191	1	147
03	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2543	3	245	9	N	223	188	1	182
04	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2633	3	308	9	N	280	364	1	98
05	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2499	3	138	9	N	125			223
06	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2502	3	235	9	N	214			437
07	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2530	3	256	9	N	233			670
08	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2701	3	228	9	N	207	720	1	157
09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2640	3	191	9	N	174	183	1	148
10	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2638	3	218	9	N	198	189	1	157
*11	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2370	3	217	9	N	197	182	1	172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		30,638			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,266				

CARTER, W. T. & BRO. "L"														
WELL #: 22														
RRCID -> 166332														
COMPL. DATE 12/17/1997														
TOTAL DEPTH 14185														
PERF.13994 - 14014														
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1091	3	103	9	N	94	177	1	53
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1812	3	138	9	N	125			178
03	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1103	3	120	9	N	109	179	1	108
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1649	3	154	9	N	140	173	1	75
05	2077 N	1119	-0-	-958 B	-0-	1028	3	91	9	N	83			158
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1287	3	108	9	N	98			256
07	1860 N	1337	-0-	-523 B	-0-	1230	3	107	9	N	97	177	1	176
08	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1400	3	99	9	N	90			266
09	1410 N	1247	-0-	-163 B	-0-	1159	3	88	9	N	80	176	1	170
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1476	3	106	9	N	96	181	1	85
11	1440 N	1358	-0-	-82 B	-0-	1263	3	95	9	N	86			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:		15,707			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,098				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3068	-0-	-156 B	-0-	2820	3	248	9	N	225	368	1			99
02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2640	3	266	9	N	242	189	1			152
03	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2620	3	216	9	N	196	188	1			160
04	3000 X	2150	-0-	-850 B	-0-	1930	3	220	9	N	200	335	1			25
05	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	2879	3	243	9	N	221					246
06	3000 X	2331	-0-	-669 B	-0-	2126	3	205	9	N	186					432
07	3100 X	2453	-0-	-647 B	-0-	2240	3	213	9	N	194					626
08	3131 X	2375	-0-	-756 B	-0-	2178	3	197	9	N	179	688	1			117
09	3030 X	2270	-0-	-760 B	-0-	2082	3	188	9	N	171	181	1			107
10	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3084	3	264	9	N	240	173	1			174
11	2370 X	2358	-0-	-12 B	-0-	2130	3	228	9	N	207	181	1			200
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					200
TOTAL GAS PROD:		29,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,261								

CARTER, W. T. & BRO.	"M"	WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL.	DATE	09/15/1998	TOTAL	DEPTH	14301	PERF.	14114	-	14122
01	2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	1990	3	133	9	N	121	191	1	155
02	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1698	3	121	9	N	110	183	1	82
03	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1772	3	122	9	N	111			193
04	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1868	3	120	9	N	109	180	1	122
05	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1733	3	119	9	N	108			230
06	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1548	3	110	9	N	100			330
07	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1768	3	97	9	N	88	336	1	82
08	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1647	3	111	9	N	101			183
09	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1329	3	84	9	N	76	176	1	83
10	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	123	9	N	112			195
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1446	3	108	9	N	98	181	1	112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:			19,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,134						

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 175001	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 14980	PERF.14418 - 14462
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250	
										PERF.13966 - 14046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9208 X	9208	-0-	-0- B	-0-	962 1	232	7991 3	N	377 1	203
02	8408 X	8408	-0-	-0- B	-0-	255 9		7270 3	N	171 1	249
03	9205 X	9205	-0-	-0- B	-0-	899 1		8053 3	N	185 1	257
04	9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	239 9		8192 3	N	367 1	94
05	8618 X	5449	-0-	-3169 B	-0-	940 1		4788 3	N		222
06	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	212 9		8244 3	N		401
07	8618 X	8244	-0-	-374 B	-0-	912 1		6960 3	N	360 1	182
08	9525 X	9525	-0-	-0- B	-0-	224 9		8639 3	N	183 1	175
09	9396 X	9396	-0-	-0- B	-0-	520 1		8590 3	N	182 1	169
10	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	141 9		8172 3	N	182 1	157
*11	10638 X	10638	-0-	-0- B	-0-	1170 1		9707 3	N	181 1	198
12	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-	197 9			N		198
TOTAL GAS PROD:		97,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,039					

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150	
										PERF.14628 - 14708	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382	
										PERF.14070 - 14190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	848	-0-	-1880 B	-0-	86	1	718	3	N	40			157
02	2552 X	1339	-0-	-1213 B	-0-	144	1	1167	3	N	25			182
03	2604 X	201	-0-	-2403 B	-0-	18	1	153	3	N	27			209
04	2520 X	1305	-0-	-1215 B	-0-	128	1	1145	3	N	29	192	1	46
05	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	392	1	3604	3	N	65			111
06	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	364	1	2561	3	N	41			152
07	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	485	1	2992	3	N	42			194
08	3813 X	1874	-0-	-1939 B	-0-	137	1	1715	3	N	20	181	1	33
09	3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	220	1	3097	3	N	51			84
10	3813 X	2912	-0-	-901 B	-0-	190	1	2663	3	N	54			138
11	3420 X	1715	-0-	-1705 B	-0-	111	1	1575	3	N	26			164
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		24,128		TOTAL CONDENSATE PROD:						420				

JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
01	3379 X	3007	-0-	-372 B	-0-	314	1	2612	3	N	74			190
02	3306 X	3089	-0-	-217 B	-0-	289	1	2713	3	N	79	186	1	83
03	3534 X	3321	-0-	-213 B	-0-	337	1	2892	3	N	84			167
04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	320	1	2872	3	N	80	179	1	68
05	3317 X	3125	-0-	-192 B	-0-	298	1	2744	3	N	75			143
06	3210 X	3102	-0-	-108 B	-0-	376	1	2652	3	N	67			210
07	3379 X	3295	-0-	-84 B	-0-	448	1	2762	3	N	77	176	1	111
08	3379 X	2936	-0-	-443 B	-0-	212	1	2654	3	N	64			175
09	3270 X	2991	-0-	-279 B	-0-	194	1	2727	3	N	64	1	8	238
10	3286 X	3022	-0-	-264 B	-0-	196	1	2752	3	N	67			305
11	3180 X	2821	-0-	-359 B	-0-	181	1	2559	3	N	74	179	1	200
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		33,989		TOTAL CONDENSATE PROD:						805				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 551

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4836	X	3953	-0-	-883 B	-0-		586 1	3238 3		N	117	184 1	125
02	4785	X	3122	-0-	-1663 B	-0-		129 9	2525 3		N	80		205
03	5115	X	4763	-0-	-352 B	-0-		509 1	3905 3		N	125	180 1	150
04	4410	X	3228	-0-	-1182 B	-0-		88 9	2661 3		N	83	158 1	75
05	4557	X	2802	-0-	-1755 B	-0-		720 1	2308 3		N	75		150
06	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-		138 9	3266 3		N	98		248
07	4774	X	4039	-0-	-735 B	-0-		476 1	3295 3		N	97	182 1	163
08	4774	X	2399	-0-	-2375 B	-0-		91 9	1970 3		N	55		218
09	3960	X	2943	-0-	-1017 B	-0-		411 1	2394 3		N	74	187 1	105
10	4092	X	3327	-0-	-765 B	-0-		83 9	2715 3		N	83		188
*11	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-		521 1	3262 3		N	110	180 1	118
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-		91 9			N	NO RPT		118
								584 1						
								121 9						
TOTAL GAS PROD:			38,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			997					

JACKSON, H.														
WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
CHAMPION INT'L "C"			WELL #:		4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14074 - 14200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9034 X	9034	-0-	-0-	B	-0-	545 1	441 9	8048 3	N		401	376 1				337
02	8787 X	8318	-0-	-469	B	-0-	485 1	410 9	7423 3	N		373	572 1				138
03	9393 X	8687	-0-	-706	B	-0-	552 1	395 9	7740 3	N		359	192 1				305
04	9180 X	8801	-0-	-379	B	-0-	513 1	406 9	7882 3	N		369	514 1				160
05	9486 X	8418	-0-	-1068	B	-0-	513 1	371 9	7534 3	N		337					497
06	8730 X	7820	-0-	-910	B	-0-	410 1	319 9	7091 3	N		290					787
07	9109 X	9109	-0-	-0-	B	-0-	551 1	370 9	8188 3	N		336	720 1				403
08	9083 X	8186	-0-	-897	B	-0-	494 1	354 9	7338 3	N		322	368 1				357
09	8790 X	8204	-0-	-586	B	-0-	478 1	347 9	7379 3	N		315	359 1				313
10	9621 X	9621	-0-	-0-	B	-0-	588 1	450 9	8583 3	N		409	372 1				350
11	8820 X	8385	-0-	-435	B	-0-	512 1	359 9	7514 3	N		326	526 1				150
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	B	-0-				N		NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:		94,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,837									

CARTER, W. T. & BRO. "D"	WELL #:	3	RRCID -> 180003	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14203 - 14325
01	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:	4	RRCID -> 180618	COMPL.	DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13954 - 14006
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	50	1	416 3	N -0-
02	464 N	407	-0-	-57 B	-0-	45	1	362 3	N -0-
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	43	1	367 3	N -0-
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	43	1	387 3	N -0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	45	1	413 3	N -0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	56	1	395 3	N -0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	65	1	403 3	N -0-
08	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	31	1	387 3	N -0-
09	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	27	1	375 3	N -0-
10	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	28	1	393 3	N -0-
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	27	1	382 3	N -0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,740		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 25645 100				NON-ASSOCIATED			
CARTER, W. T. & BRO.										//CONT.// 020467				WELL #: 10			
										RRCID -> 180709				COMPL. DATE 11/22/2000			
										TOTAL DEPTH 14250				PERF.14017 - 14143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			53		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'										WELL #: 4				RRCID -> 182262			
										COMPL. DATE 03/09/2001				TOTAL DEPTH 14607			
										PERF.14361 - 14403							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4419					N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU										WELL #: 5				RRCID -> 185161			
										COMPL. DATE 09/12/2001				TOTAL DEPTH 14306			
										PERF.14066 - 14104							
01	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	56	1	461	3	N	-0-			36		
02	551 N	434	-0-	-117	B	-0-	48	1	386	3	N	-0-			36		
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	52	1	444	3	N	-0-			36		
04	540 N	525	-0-	-15	B	-0-	53	1	472	3	N	-0-			36		
05	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	53	1	485	3	N	-0-			36		
06	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	69	1	484	3	N	-0-			36		
07	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	83	1	514	3	N	-0-			36		
08	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	42	1	525	3	N	-0-			36		
09	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	37	1	518	3	N	-0-			36		
10	589 N	567	-0-	-22	B	-0-	38	1	529	3	N	-0-			36		
11	540 N	539	-0-	-1	B	-0-	36	1	503	3	N	-0-			36		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			36		

TOTAL GAS PROD: 5,888

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		020467													
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		15	RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
01	17509 X	17509	-0-	-0-	B	-0-		1844	1			15314	3	N	319	551	1		129
02	16067 X	16067	-0-	-0-	B	-0-		351	9			13985	3	N	321	181	1		269
03	19218 X	19218	-0-	-0-	B	-0-		1729	1			16863	3	N	353	366	1		256
04	17317 X	17317	-0-	-0-	B	-0-		1967	1			15333	3	N	388	370	1		137
05	20855 X	20855	-0-	-0-	B	-0-		1708	1			18467	3	N	276				483
06	16770 X	5253	-0-	-11517	B	-0-		2007	1			4518	3	N	381	85			568
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	B	-0-		641	1					N	94				
08	17329 X	-0-	-0-	-17329	B	-0-			9					N		364	1		205
09	16770 X	-0-	-0-	-16770	B	-0-								N					205
10	17329 X	-0-	-0-	-17329	B	-0-								N					205
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	B	-0-								N					205
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT				205

TOTAL GAS PROD: 96,219

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	10	RRCID -> 232436	COMPL.	DATE 09/28/2007	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.14046 - 14086	
01	4340 X	3423	-0-	-917 B	-0-	3282	3	141 9	N	128	187 1	57
02	4060 X	3297	-0-	-763 B	-0-	3161	3	136 9	N	124		181
03	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	3982	3	167 9	N	152	189 1	144
04	3930 X	3794	-0-	-136 B	-0-	3637	3	157 9	N	143	274 1	13
05	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	3449	3	145 9	N	132		145
06	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3409	3	145 9	N	132		277
07	4154 X	3423	-0-	-731 B	-0-	3299	3	124 9	N	113	178 1	212
08	4154 X	3393	-0-	-761 B	-0-	3275	3	118 9	N	107	172 1	147
09	3780 X	3011	-0-	-769 B	-0-	2891	3	120 9	N	109	183 1	72
10	3658 X	3475	-0-	-183 B	-0-	3334	3	141 9	N	128	182 1	18
11	3540 X	3212	-0-	-328 B	-0-	3087	3	125 9	N	114		132
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-				N	NO RPT		132

TOTAL GAS PROD: 38,325

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5				WELL #:		9	RRCID -> 234340	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 14392	PERF.14132 - 14236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.			886258													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14075 - 14137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604 X		2	-0-	-2602 B	-0-	2 3			N	-0-					350
02	29 X		-0-	-29 B	-0-					N	-0-					350
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					350
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					350
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					350
06	2 X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					350
07	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
08	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
09	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
10	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
11	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
12	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					350
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACKSTONE MINERALS 2				WELL #:	2H	RRCID -> 282795	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 14200	PERF.16229 - 16386
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID -> 282804	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 14307	PERF.14372 - 14428
01	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-	381
02	174 X	-0-	-0-	-174 B	-0-		N	-0-	381
03	403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT	381
04	390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-		N	NO RPT	381
05	403 X	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT	381
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	381
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID -> 162727	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609	-	3615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191										
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13434	- 18012	
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3689	1	147 9	N	134	381	1	75	
02	4205 X	3364	-0-	-841	-0-	2482	1	748 2	N	122			197	
						134	9							
03	4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3054	1	227 2	N	117	164	1	150	
						129	9							
04	4350 X	3157	-0-	-1193	-0-	2668	1	414 2	N	68			218	
						75	9							
05	4061 X	3322	-0-	-739	-0-	2882	1	386 2	N	49			267	
						54	9							
06	3720 X	3343	-0-	-377	-0-	2918	1	361 2	N	58	176	1	149	
						64	9							
07	3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3326	1	26 2	N	53			202	
						58	9							
08	3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	2292	1	21 2	N	37			239	
						41	9							
09	3330 X	2754	-0-	-576	-0-	2283	1	424 2	N	43			282	
						47	9							
10	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	2704	1	250 2	N	52			334	
						57	9							
11	3330 X	2355	-0-	-975	-0-	2183	1	119 2	N	48			382	
						53	9							
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			382	
TOTAL GAS PROD:				34,316	TOTAL CONDENSATE PROD:				781					

SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	-	20240
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-		N	20			87
02	9164 X	-0-	-0-	-9164	-0-		N	-0-			87
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-		N	47			134
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-		N	119			253
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		N	114	188	1	179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	148	183	1	144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144			288
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	114	170	1	232
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			262
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			262
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37			299
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			299
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		773			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191															
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2612	2	102	9	N	93	44	1		123
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2059	2	78	9	N	71	100	1		94
03	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	212	1	1523	2	N	78				172
						86	9								
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	551	1	1274	2	N	75				247
						83	9								
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	23	1	2694	2	N	62	184	1		125
						68	9								
06	3000 N	4441	-0-	1441	1441	198	1	4168	2	N	68				193
						75	9								
07	3100 N	4201	-0-	1101	2542	69	1	4073	2	N	54				247
						59	9								
08	3100 N	3004	-0-	-96	2446	2958	2	46	9	N	42				289
09	6696 X	4250	-0-	-2446	-0-	4162	2	88	9	N	80				181
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3732	2	68	9	N	62	188	1		55
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	2	118	9	N	107				162
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				162

TOTAL GAS PROD:

34,950

TOTAL CONDENSATE PROD:

792

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	1717	1	1722	2	N	507	560	1	179
02	4234 X	3528	-0-	-706	-0-	558	9							
03	4526 X	4095	-0-	-431	-0-	1675	1	1299	2	N	504	567	1	116
04	4380 X	3640	-0-	-740	-0-	554	9							
05	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	1505	1	1816	2	N	704	558	1	262
06	3870 X	3716	-0-	-154	-0-	774	9							
07	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	1587	1	1717	2	N	305	367	1	200
08	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	336	9							
09	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	1146	1	2261	2	N	511	553	1	158
10	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	562	9							
11	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	1059	1	2133	2	N	476	358	1	276
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	524	9							
						1058	1	2237	2	N	504	357	1	423
						554	9							
						1086	1	1656	2	N	439	543	1	319
						483	9							
						1261	1	1824	2	N	615	360	1	574
						677	9							
						2724	1	525	2	N	282	544	1	312
						310	9							
						2503	1	507	2	N	453	551	1	214
						498	9							
										N	NO RPT			214

TOTAL GAS PROD:

40,848

TOTAL CONDENSATE PROD:

5,300

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	332	1	75
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137			212
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	167	1	167
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			247
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	189	1	195
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	183	1	118
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118			236
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177	1	160
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	184	1	103
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			248
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1	214
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,382

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100						NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC						//CONT.// 042191										
BAXTER A-141						WELL #: 1H		RRCID -> 242366				COMPL. DATE 05/23/2008				
								TOTAL DEPTH 13103				PERF.14100 - 19893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	6769	1	6784	2	N	949	849	1			353
02	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	1044	9	5922	2	N	1058	747	1			664
03	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	7635	1	7933	2	N	715	922	1			457
04	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	1164	9	7371	2	N	847	541	1			763
05	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	6575	1	9928	2	N	724	1112	1			375
06	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	787	9	9439	2	N	873	544	1			704
07	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	6815	1	9978	2	N	842	716	1			830
08	14136 X	12709	-0-	-1427	-0-	932	9	7247	2	N	649	542	1			937
09	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	4716	1	8126	2	N	804	1412	1			329
10	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	926	9	2367	2	N	803	544	1			588
11	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	4748	1	2388	2	N	798	741	1			645
12	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-	714	9			N	NO RPT					645
TOTAL GAS PROD:		164,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,062						

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 243572	COMPL.	DATE 02/08/2008	TOTAL	DEPTH 14002	PERF.14225	- 21416			
01	8446 X	4734	-0-	-3712	-0-	4165	1	569	9	N	517	345	1	330
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	3198	1	961	2	N	845	360	1	815
						930	9							
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4489	1	333	2	N	156	544	1	427
						172	9							
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4211	1	653	2	N	482	362	1	547
						530	9							
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	4613	1	617	2	N	508	362	1	693
						559	9							
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	4591	1	566	2	N	485	539	1	639
						534	9							
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5414	1	42	2	N	510	719	1	430
						561	9							
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3409	1	31	2	N	277	355	1	352
						305	9							
09	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	3280	1	607	2	N	742	357	1	737
						816	9							
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3564	1	327	2	N	9			746
						10	9							
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3677	1	199	2	N	280	718	1	308
						308	9							
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			308
TOTAL GAS PROD:			54,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,811					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191																	
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890										COMPL. DATE 01/06/2009				TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	890	1	892	2	N	235	190	1			98	
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	259	9	752	2	N	208					306	
03	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	969	1	934	2	N	229	377	1			158	
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	229	9	942	2	N	215	193	1			180	
05	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	871	1	1200	2	N	212	183	1			209	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	237	9	1090	2	N	199	183	1			225	
07	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	542	1	1129	2	N	214	366	1			73	
08	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	219	9	855	2	N	157	177	1			53	
09	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	533	1	953	2	N	219					272	
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	235	9	273	2	N	197	187	1			282	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	560	1	263	2	N	208	355	1			135	
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	173	9			N	NO RPT					135	
TOTAL GAS PROD:		20,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,293									

BBX OPERATING, L.L.C. BLACKSTONE MINERALS A-917				058908 WELL #:	1H	RRCID -> 239708	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 12442	PERF.12172	- 18324				
01	1842	N	1842	-0-	-0-	1456	3	386	9	N	351	364	1	195
02	1885	N	1885	-0-	-0-	1490	3	395	9	N	359	374	1	180
03	1949	N	1949	-0-	-0-	1505	3	444	9	N	404	369	1	215
04	1116	N	1116	-0-	-0-	867	3	249	9	N	226	343	1	98
05	2015	N	1859	-0-	-156	1466	3	393	9	N	357			455
06	2028	N	2028	-0-	-0-	1588	3	440	9	N	400	536	1	319
07	1605	N	1605	-0-	-0-	1253	3	352	9	N	320	363	1	276
08	1984	N	1984	-0-	-0-	1620	3	364	9	N	331	364	1	243
09	1579	N	1579	-0-	-0-	1164	3	415	9	N	377	355	1	265
10	1612	N	1481	-0-	-131	1180	3	301	9	N	274	329	1	210
11	1920	N	1600	-0-	-320	1147	3	453	9	N	412	371	1	251
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	965	3	473	9	N	430	545	1	136
TOTAL GAS PROD:				20,366		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,241				

ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BLACK STONE SIMMONS A-70				WELL #:	1H	RRCID -> 219261	COMPL.	DATE 07/22/2006	TOTAL	DEPTH 13566	PERF.13600	- 18473			
01	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	1871	3	240	9	N	218	178	1	301
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1509	3	186	9	N	169	181	1	289
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2485	3	343	9	N	312	391	1	210
04	2040	N	1317	-0-	-723	-0-	1132	3	185	9	N	168	186	1	192
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2044	3	222	9	N	202			394
06	2310	N	1664	-0-	-646	-0-	1480	3	184	9	N	167			561
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1787	3	277	9	N	252	714	1	99
08	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	1814	3	190	9	N	173			272
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2155	3	288	9	N	262	360	1	174
10	2077	N	1232	-0-	-845	-0-	1072	3	160	9	N	145			319
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1816	3	221	9	N	201	182	1	338
12	2387	N	1635	-0-	-752	-0-	1447	3	188	9	N	171	362	1	147
TOTAL GAS PROD:				23,296		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,440					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 560

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL	DEPTH	12998	PERF.13075 - 19400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			224
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	88	3	140	9	N	127	191 1	160
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-		160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		160
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	247	3	245	9	N	223	181 1	202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		202
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-		202
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		202
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	135	3	44	9	N	40	174 1	68
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10		78
TOTAL GAS PROD:		1,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13140 - 19743
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1172	3	384	9	N	349	563 1	45
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1075	3	338	9	N	307		352
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1340	3	367	9	N	334	373 1	313
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1175	3	354	9	N	322	553 1	82
05	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	767	3	268	9	N	244		326
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1346	3	407	9	N	370	352 1	344
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1568	3	163	9	N	148	360 1	132
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1224	3	318	9	N	289	349 1	72
09	1620 N	1085	-0-	-535	-0-	660	3	425	9	N	386	347 1	111
10	1674 N	359	-0-	-1315	-0-	12	3	347	9	N	315	353 1	73
11	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	664	3	484	9	N	440	355 1	158
12	1116 N	837	-0-	-279	-0-	466	3	371	9	N	337	185 1	310
TOTAL GAS PROD:		15,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,841							

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL	DEPTH	13559	PERF.13667 - 18380
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	246	3	56	9	N	51		234
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	889	3	97	9	N	88	189 1	133
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	364	3	78	9	N	71		204
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	391	3	83	9	N	75	186 1	93
05	713 N	353	-0-	-360	-0-	286	3	67	9	N	61		154
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	607	3	112	9	N	102		256
07	496 N	353	-0-	-143	-0-	266	3	87	9	N	79	176 1	159
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	247	3	81	9	N	74		233
09	690 N	254	-0-	-436	-0-	202	3	52	9	N	47	179 1	101
10	341 N	122	-0-	-219	-0-	91	3	31	9	N	28		129
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	206	3	94	9	N	85		214
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-		214
TOTAL GAS PROD:		4,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		761							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1										RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	192	-0-	-180	-0-	117	3	75	9	N	68	186	1			126
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	184	3	132	9	N	120					246
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	181	3	92	9	N	84	189	1			141
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	139	3	98	9	N	89	184	1			46
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	93	3	127	9	N	115					161
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	147	3	94	9	N	85					246
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	158	3	81	9	N	74	174	1			146
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	156	3	103	9	N	94	182	1			58
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	153	3	163	9	N	148					206
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	468	3	252	9	N	229	346	1			89
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	152	3	353	9	N	321					410
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	89	3	75	9	N	68					478
TOTAL GAS PROD:		3,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,495								

BLACK STONE-CARTER				WELL #:	1	RRCID -> 235778	COMPL.	DATE 08/19/2007	TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	588	3	361 9 N	328	186	1		386
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	241	3	272 9 N	247	361	1		272
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	460	3	261 9 N	237	364	1		145
04	930 N	410	-0-	-520	-0-	261	3	149 9 N	135	161	1		119
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	184	3	380 9 N	345				464
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	365	3	327 9 N	297	350	1		411
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	18	3	106 9 N	96	176	1		331
08	558 N	347	-0-	-211	-0-	52	3	295 9 N	268	354	1		245
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	400	3	230 9 N	209				454
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1296	3	196 9 N	178	530	1		102
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	686	3	52 9 N	47				149
12	651 N	400	-0-	-251	-0-	389	3	11 9 N	10				159
TOTAL GAS PROD:			7,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,397						

BEAR CREEK NORTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 236463	COMPL.	DATE 11/04/2007	TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	333	379	1		361
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	440	372	1		429
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	463	368	1		524
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	349	370	1		503
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	302				805
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	316	518	1		603
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	325	510	1		418
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	159	350	1		227
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	262	178	1		311
10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1445 3	24 9	N	22	179	1	154
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2244 3	190 9	N	173	180	1	147
*12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	21 3	114 9	N	104			251
TOTAL GAS PROD:				4,038	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,248				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1876	3	371	9	N	337	375	120
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1624	3	340	9	N	309	189	240
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1611	3	341	9	N	310	373	177
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1628	3	336	9	N	305	365	117
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1866	3	293	9	N	266		383
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1756	3	130	9	N	118	177	324
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1702	3	534	9	N	485	540	269
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1499	3	330	9	N	300	532	37
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1782	3	382	9	N	347	340	44
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1514	3	326	9	N	296	172	168
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1374	3	347	9	N	315	179	304
*12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1656	3	337	9	N	306	542	68
TOTAL GAS PROD:		23,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,694							

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
01	4898 X	2425	-0-	-2473	-0-	1821	3	604	9	N	549	569	166
02	2465 X	1939	-0-	-526	-0-	1350	3	589	9	N	535	378	323
03	2728 X	1722	-0-	-1006	-0-	1139	3	583	9	N	530	734	119
04	2640 X	2345	-0-	-295	-0-	1752	3	593	9	N	539	552	106
05	2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	1016	3	615	9	N	559		665
06	2340 X	1682	-0-	-658	-0-	1161	3	521	9	N	474	682	457
07	2418 X	1442	-0-	-976	-0-	806	3	636	9	N	578	523	512
08	2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	880	3	494	9	N	449	703	258
09	2340 X	1501	-0-	-839	-0-	954	3	547	9	N	497	359	396
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1481	3	547	9	N	497	529	364
11	1680 X	652	-0-	-1028	-0-	105	3	547	9	N	497	362	499
*12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1937	3	547	9	N	497	548	448
TOTAL GAS PROD:		21,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,201							

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	6		194
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		194
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	488	3	212	9	Y	193	185	1			212
02	986 X	561	-0-	-425	-0-	377	3	184	9	Y	167	184	1			195
03	DLQ G-10	586	-0-	586	586	397	3	189	9	Y	172	175	1			192
04	DLQ G-10	655	-0-	655	1241	470	3	185	9	Y	168	178	1			182
05	1629 N	388	-0-	-1241	-0-	283	3	105	9	Y	95					277
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	648	3	231	9	Y	210	358	1			129
07	682 N	465	-0-	-217	-0-	296	3	169	9	Y	154	176	1			107
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	143	3	52	9	Y	47					154
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	458	3	208	9	Y	189	183	1			160
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	317	3	138	9	Y	125	178	1			107
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	300	3	177	9	Y	161	166	1			102
12	589 N	254	-0-	-335	-0-	169	3	85	9	Y	77					179
TOTAL GAS PROD:		6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,758								

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	251247	COMPL.	DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	13697	PERF.	13500	-	18628
01	1488 X	752	-0-	-736	-0-	704	3	48	9	N	44	183	1				195
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2140	3	173	9	N	157	178	1				174
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2738	3	204	9	N	185	189	1				170
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1483	3	92	9	N	84						254
05	2418 N	1987	-0-	-431	-0-	1858	3	129	9	N	117						371
06	2340 N	1579	-0-	-761	-0-	1472	3	107	9	N	97						468
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2136	3	116	9	N	105	353	1				220
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	N	90	176	1				134
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1504	3	113	9	N	103						237
10	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	1529	3	92	9	N	84	177	1				144
11	2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1722	3	124	9	N	113						257
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-						257
TOTAL GAS PROD:		21,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,179									

BLACK STONE MINERALS A-507				WELL #:	2	RRCID -> 251256	COMPL.	DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 13095	PERF.13047	- 18639		
01	2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1308	3	397 9	Y	361	373 1	176	
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1136	3	367 9	Y	334	377 1	133	
03	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	1127	3	367 9	Y	334	369 1	98	
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	2540	795	3	251 9	Y	228	185 1	141	
05	2700 N	522	-0-	-2178	362	404	3	118 9	Y	107		248	
06	783 N	421	-0-	-362	-0-	274	3	147 9	Y	134	186 1	196	
07	1085 N	581	-0-	-504	-0-	431	3	150 9	Y	136	176 1	156	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	606	3	244 9	Y	222	177 1	201	
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	135	3	90 9	Y	82	182 1	101	
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	568	3	195 9	Y	177		278	
11	810 N	531	-0-	-279	-0-	331	3	200 9	Y	182	334 1	126	
12	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3		Y	-0-		126	
TOTAL GAS PROD:				9,655	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,297				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS A-39				WELL #:	1	RRCID -> 254823	COMPL.	DATE 04/20/2009	TOTAL DEPTH 12165	PERF.11834	- 17648
01	5084 X	4645	-0-	-439	-0-	3862	3	783 9 N	712	383 1	625
02	4785 X	4160	-0-	-625	-0-	4160	3	N	-0-	184 1	441
03	5115 X	3528	-0-	-1587	-0-	3386	3	142 9 N	129	188 1	382
04	4950 X	1995	-0-	-2955	-0-	1868	3	127 9 N	115	342 1	155
05	4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	2367	3	150 9 N	136		291
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	3826	3	241 9 N	219	355 1	155
07	4433 X	2264	-0-	-2169	-0-	2079	3	185 9 N	168	173 1	150
08	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3003	3	166 9 N	151		301
09	4080 X	2979	-0-	-1101	-0-	2739	3	240 9 N	218	183 1	336
10	4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2329	3	165 9 N	150	179 1	307
11	4080 X	3280	-0-	-800	-0-	3059	3	221 9 N	201	341 1	167
12	3162 X	2714	-0-	-448	-0-	2484	3	230 9 N	209	179 1	197

TOTAL GAS PROD: 37,812

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

BLACK STONE MINERALS A-278				WELL #:	1	RRCID -> 255629	COMPL.	DATE 03/31/2009	TOTAL	DEPTH 12676	PERF.12688	- 17077	
01	217 X	41	-0-	-176	-0-	41	3		N	-0-			296
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			296
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			296
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			296
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			296
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-			296
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			296
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			296
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6 9	N	5	161 1		140
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			140
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	3	10 9	N	9			149
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 390

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	10881 X	9301	-0-	-1580	-0-		8632	3	669	9	N	608	933	1					143
02	10179 X	9037	-0-	-1142	-0-		8398	3	639	9	N	581	555	1					169
03	10850 X	9804	-0-	-1046	-0-		9134	3	670	9	N	609	550	1					228
04	10230 X	9780	-0-	-450	-0-		9314	3	466	9	N	424	560	1					92
05	9858 X	9477	-0-	-381	-0-		9048	3	429	9	N	390							482
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-		9355	3	945	9	N	859	880	1					461
07	10106 X	9156	-0-	-950	-0-		8621	3	535	9	N	486	532	1					415
08	10106 X	8100	-0-	-2006	-0-		7802	3	298	9	N	271	538	1					148
09	10290 X	9993	-0-	-297	-0-		9192	3	801	9	N	728	684	1					192
10	10633 X	8105	-0-	-2528	-0-		7592	3	513	9	N	466	541	1					117
11	10290 X	7461	-0-	-2829	-0-		6817	3	644	9	N	585	357	1					345
12	10323 X	8190	-0-	-2133	-0-		7579	3	611	9	N	555	549	1					351
TOTAL GAS PROD:		108,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,562											

FREEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 255668	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 13105	PERF.12994	- 18150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DAVIS A-388				WELL #:	1	RRCID -> 255670	COMPL.	DATE 08/09/2008	TOTAL	DEPTH 12889	PERF.12672	- 18977
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	185	1	133
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			133
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5	138
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	N	5	143
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	144
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	34	3	4	9	N	4	148
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	27	3	3	9	N	3	151
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	151
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	151
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	151
TOTAL GAS PROD:				319	TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3146	3	167	9	N	152	190	1			67
02	3335	X	2906	-0-	-429	-0-	2667	3	239	9	N	217	180	1			104
03	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	3300	3	200	9	N	182	186	1			100
04	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	3024	3	204	9	N	185	178	1			107
05	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2642	3	162	9	N	147					254
06	3390	X	1857	-0-	-1533	-0-	1783	3	74	9	N	67	177	1			144
07	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	2651	3	163	9	N	148	167	1			125
08	3503	X	1357	-0-	-2146	-0-	1292	3	65	9	N	59					184
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3314	3	179	9	N	163	177	1			170
10	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	1808	3	131	9	N	119	179	1			110
11	2730	X	1129	-0-	-1601	-0-	1077	3	52	9	N	47					157
12	3596	X	78	-0-	-3518	-0-	78	3			N	-0-					157
TOTAL GAS PROD:			28,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,486							

BLACK STONE A-319 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 255749	COMPL.	DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	13519	PERF.	13129	- 18625	
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4190	3	475	9	N	432	374	1		221
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5548	3	419	9	N	381	376	1		226
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5000	3	474	9	N	431	376	1		281
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	3883	3	443	9	N	403	363	1		321
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3124	3	428	9	N	389				710
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3525	3	448	9	N	407	530	1		587
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	2983	3	309	9	N	281	531	1		337
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2797	3	436	9	N	396	522	1		211
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2771	3	382	9	N	347	177	1		381
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2431	3	358	9	N	325	351	1		355
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2677	3	332	9	N	302	362	1		295
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3093	3	317	9	N	288	180	1		403
TOTAL GAS PROD:				46,843		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,382						

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 257937	COMPL.	DATE 08/16/2009	TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	- 17291
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	369	3	19 9 N	17	191	1		214
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	907	3	127 9 N	115	183	1		146
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	793	3	118 9 N	107				253
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1281	3	198 9 N	180	194	1		239
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	833	3	131 9 N	119				358
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	758	3	134 9 N	122				480
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	996	3	95 9 N	86	348	1		218
08	961 N	818	-0-	-143	-0-	717	3	101 9 N	92				310
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	879	3	157 9 N	143	177	1		276
10	1054 N	456	-0-	-598	-0-	388	3	68 9 N	62				338
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	487	3	146 9 N	133	179	1		292
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	185	1		107
TOTAL GAS PROD:			9,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,176				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3083	3	585	9	N	532	374	275
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2362	3	463	9	N	421	558	138
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3575	3	624	9	N	567	557	148
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2049	3	686	9	N	624	690	82
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3520	3	517	9	N	470		552
06	2490 X	2414	-0-	-76	-0-	1906	3	508	9	N	462	697	317
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2339	3	539	9	N	490	528	279
08	2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1284	3	461	9	N	419	536	162
09	2490 X	1727	-0-	-763	-0-	1218	3	509	9	N	463	352	273
10	2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1283	3	509	9	N	463	357	379
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2239	3	509	9	N	463	538	304
*12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4444	3	509	9	N	463	368	399
TOTAL GAS PROD:		35,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,837							

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1584	3	657	9	N	597	729	80
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1738	3	554	9	N	504	379	205
03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1451	3	642	9	N	584	560	229
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2432	3	683	9	N	621	741	109
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2170	3	609	9	N	554		663
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2102	3	536	9	N	487	878	272
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2321	3	636	9	N	578	536	314
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2441	3	692	9	N	629	534	409
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2501	3	508	9	N	462	547	324
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2286	3	563	9	N	512	520	316
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3728	3	625	9	N	568	722	162
*12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2138	3	547	9	N	497	547	112
TOTAL GAS PROD:		34,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,593							

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6250	3	252	9	N	229	195	145
02	3944 X	2001	-0-	-1943	-0-	1772	3	229	9	N	208	183	170
03	3782 X	1064	-0-	-2718	-0-	962	3	102	9	N	93		263
04	5730 X	3063	-0-	-2667	-0-	2796	3	267	9	N	243	376	130
05	5921 X	2701	-0-	-3220	-0-	2317	3	384	9	N	349	176	303
06	5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	2050	3	167	9	N	152		455
07	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2730	3	234	9	N	213	353	315
08	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	2267	3	404	9	N	367	359	323
09	3060 X	2094	-0-	-966	-0-	2093	3	1	9	N	1		324
10	2976 X	2157	-0-	-819	-0-	2032	3	125	9	N	114	183	255
11	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2591	3	237	9	N	215	354	116
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3097	3	476	9	N	433	179	370
TOTAL GAS PROD:		33,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,617							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3601	3	277	9	N	252	185	288
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3534	3	241	9	N	219	373	134
03	3782 X	3163	-0-	-619	-0-	2950	3	213	9	N	194	179	149
04	3750 X	3221	-0-	-529	-0-	2955	3	266	9	N	242	329	62
05	4030 X	3428	-0-	-602	-0-	3097	3	331	9	N	301		363
06	3900 X	2539	-0-	-1361	-0-	2412	3	127	9	N	115		478
07	4030 X	3320	-0-	-710	-0-	3120	3	200	9	N	182	352	308
08	3441 X	2554	-0-	-887	-0-	2359	3	195	9	N	177	352	133
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3654	3	262	9	N	238	182	189
10	3441 X	2651	-0-	-790	-0-	2460	3	191	9	N	174	177	186
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4462	3	243	9	N	221	178	229
12	4061 X	2920	-0-	-1141	-0-	2710	3	210	9	N	191	184	236
TOTAL GAS PROD:		40,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506							

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1094	3	211	9	N	192	378	137
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	1859	3	559	9	N	508	374	271
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1552	3	118	9	N	107	183	195
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1594	3	244	9	N	222	302	115
05	2573 N	1706	-0-	-867	-0-	1430	3	276	9	N	251		366
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1603	3	296	9	N	269	351	284
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	356	175
08	1705 N	905	-0-	-800	-0-	720	3	185	9	N	168	178	165
09	1890 N	525	-0-	-1365	-0-	219	3	306	9	N	278	176	267
10	1984 N	773	-0-	-1211	-0-	578	3	195	9	N	177	177	267
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	859	3	257	9	N	234	359	142
12	558 N	286	-0-	-272	-0-	175	3	111	9	N	101	170	73
TOTAL GAS PROD:		16,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,754							

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
01	1581 N	322	-0-	-1259	-0-	301	3	21	9	N	19	190	121
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-		121
03	3100 N	8108	-0-	5008	5008	7067	3	1041	9	N	946	715	352
04	3000 N	11952	-0-	8952	13960	10738	3	1214	9	N	1104	1225	231
05	3100 N	7920	-0-	4820	18780	7187	3	733	9	N	666		897
06	24990 X	6210	-0-	-18780	-0-	5623	3	587	9	N	534	887	544
07	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6268	3	594	9	N	540	884	200
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5247	3	528	9	N	480	533	147
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4464	3	497	9	N	452	355	244
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4627	3	491	9	N	446	333	357
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4562	3	552	9	N	502	700	159
*12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3045	3	227	9	N	206	183	182
TOTAL GAS PROD:		65,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,895							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523											
OATES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264907	COMPL. DATE 09/25/2011	TOTAL	DEPTH 12492	PERF.12245	-	17907				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8163	3	450	9	N	409	564	1			227
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9215	3	699	9	N	635	561	1			301
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7695	3	451	9	N	410	370	1			341
04	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8405	3	568	9	N	516	735	1			122
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7298	3	450	9	N	409					531
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8942	3	497	9	N	452	529	1			454
07	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9815	3	603	9	N	548	873	1			129
08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8010	3	581	9	N	528	356	1			301
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5701	3	161	9	N	146	175	1			272
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10051	3	626	9	N	569	534	1			307
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1175	3	293	9	N	266	339	1			234
*12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7570	3	443	9	N	403	540	1			97
TOTAL GAS PROD:		97,862			TOTAL CONDENSATE PROD:						5,291					

SWAMP BEAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 264909	COMPL.	DATE	08/09/2011	TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	- 20414
01	2325	X	1971	-0-	-354	-0-	1617	3	354	9	N	322	184	1	312
02	2175	X	1133	-0-	-1042	-0-	865	3	268	9	N	244	376	1	180
03	2325	X	1879	-0-	-446	-0-	1543	3	336	9	N	305	184	1	301
04	2070	X	1665	-0-	-405	-0-	1380	3	285	9	N	259	373	1	187
05	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	1623	3	285	9	N	259			446
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2029	3	278	9	N	253	350	1	349
07	1891	X	1574	-0-	-317	-0-	1337	3	237	9	N	215	353	1	211
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1840	3	282	9	N	256	358	1	109
09	2310	X	1902	-0-	-408	-0-	1609	3	293	9	N	266	173	1	202
10	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	1520	3	334	9	N	304			566
11	2310	X	1370	-0-	-940	-0-	1184	3	186	9	N	169	363	1	312
12	2108	X	1058	-0-	-1050	-0-	861	3	197	9	N	179	359	1	132
TOTAL GAS PROD:				20,743		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,031					

SUTTON A-574				WELL #:	1	RRCID -> 265201	COMPL.	DATE 11/30/2008	TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12454	- 18587
01	9858 X	6074	-0-	-3784	-0-	5236	3	838 9	N	762	949 1	266
02	7511 X	5449	-0-	-2062	-0-	4701	3	748 9	N	680	565 1	381
03	7595 X	5705	-0-	-1890	-0-	4876	3	829 9	N	754	756 1	379
04	6000 X	5394	-0-	-606	-0-	4661	3	733 9	N	666	886 1	159
05	6076 X	4477	-0-	-1599	-0-	3898	3	579 9	N	526		685
06	5880 X	5105	-0-	-775	-0-	4445	3	660 9	N	600	704 1	581
07	5828 X	4759	-0-	-1069	-0-	3961	3	798 9	N	725	1052 1	254
08	5704 X	3870	-0-	-1834	-0-	3294	3	576 9	N	524	539 1	239
09	5400 X	4455	-0-	-945	-0-	3731	3	724 9	N	658	713 1	184
10	5270 X	4018	-0-	-1252	-0-	3401	3	617 9	N	561	356 1	389
11	5100 X	3647	-0-	-1453	-0-	3006	3	641 9	N	583	715 1	257
12	4774 X	3673	-0-	-1101	-0-	3054	3	619 9	N	563	543 1	277
TOTAL GAS PROD:				56,626	TOTAL CONDENSATE PROD:				7,602			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30 3	586 9	N	533	560	1		226
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 3	463 9	N	421	371	1		276
03	775 N	644	-0-	-131	-0-	20 3	624 9	N	567	373	1		470
04	600 N	375	-0-	-225	-0-	17 3	358 9	N	325	556	1		239
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37 3	543 9	N	494				733
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	27 3	417 9	N	379	527	1		585
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	19 3	356 9	N	324	701	1		208
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	25 3	432 9	N	393	495	1		106
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 3	525 9	N	477	347	1		236
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31 3	913 9	N	830	535	1		531
11	450 N	21	-0-	-429	-0-	20 3	1 9	N	1	178	1		354
12	558 N	364	-0-	-194	-0-	30 3	334 9	N	304	362	1		296
TOTAL GAS PROD:		5,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,048							

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	816 3	146 9	N	133	190	1		244
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	682 3	103 9	N	94	189	1		149
03	930 N	698	-0-	-232	-0-	570 3	128 9	N	116				265
04	930 N	594	-0-	-336	-0-	519 3	75 9	N	68	180	1		153
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	919 3	124 9	N	113				266
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	667 3	94 9	N	85	178	1		173
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	740 3	112 9	N	102	179	1		96
08	1054 N	829	-0-	-225	-0-	733 3	96 9	N	87				183
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	635 3	107 9	N	97				280
10	837 N	102	-0-	-735	-0-	87 3	15 9	N	14	181	1		113
11	810 N	18	-0-	-792	-0-	18 3		N	-0-				113
12	775 N	4	-0-	-771	-0-	4 3		N	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		7,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		909							

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850													
01	8060 X	7662	-0-	-398	-0-	7298 3	364 9	N	331	376	1		223
02	7540 X	5719	-0-	-1821	-0-	5514 3	205 9	N	186	185	1		224
03	8215 X	6788	-0-	-1427	-0-	6482 3	306 9	N	278	361	1		141
04	7950 X	5955	-0-	-1995	-0-	5742 3	213 9	N	194	183	1		152
05	8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	6740 3	306 9	N	278				430
06	7410 X	5926	-0-	-1484	-0-	5687 3	239 9	N	217	532	1		115
07	6789 X	6072	-0-	-717	-0-	5828 3	244 9	N	222	177	1		160
08	7037 X	5358	-0-	-1679	-0-	5319 3	39 9	N	35	178	1		17
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7157 3	559 9	N	508	355	1		170
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6755 3	333 9	N	303	179	1		294
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5847 3	283 9	N	257	185	1		366
12	7967 X	7558	-0-	-409	-0-	7182 3	376 9	N	342	362	1		346
TOTAL GAS PROD:		79,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,151							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	88	3	47	9	N	43			174
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10			184
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			184
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			184
05	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-			184
06	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-			184
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			184
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			184
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			184
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			184
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			184
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:			644			TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

YOGI BEAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 280834	COMPL.	DATE	10/01/2012	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12796	- 20080
01	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10531	3	199	9	N	181	184	1		144
02	10092 X	8998	-0-	-1094	-0-	8851	3	147	9	N	134	181	1		97
03	10788 X	8564	-0-	-2224	-0-	8391	3	173	9	N	157				254
04	10440 X	9163	-0-	-1277	-0-	9029	3	134	9	N	122	184	1		192
05	10726 X	7344	-0-	-3382	-0-	7215	3	129	9	N	117				309
06	10380 X	6523	-0-	-3857	-0-	6385	3	138	9	N	125				434
07	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9558	3	164	9	N	149	353	1		230
08	9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	8274	3	131	9	N	119	180	1		169
09	9150 X	8025	-0-	-1125	-0-	7890	3	135	9	N	123				292
10	9734 X	6782	-0-	-2952	-0-	6663	3	119	9	N	108	183	1		217
11	9420 X	6720	-0-	-2700	-0-	6564	3	156	9	N	142				359
12	9734 X	1908	-0-	-7826	-0-	1852	3	56	9	N	51	178	1		232
TOTAL GAS PROD:			92,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,528						

GRIZZLY BEAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 280835	COMPL.	DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 13612	PERF.13079	- 18984
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		86
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		86
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		86
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		86
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		86
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-		86
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		4,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523											
KODIAK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280845	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13062	-	19219	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10725	3	460	9	N	418	569	1			71
02	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11230	3	606	9	N	551	371	1			251
03	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11677	3	183	9	N	166	362	1			55
04	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11071	3	382	9	N	347	324	1			78
05	11501 X	11180	-0-	-321	-0-	10809	3	371	9	N	337					415
06	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11137	3	321	9	N	292	351	1			356
07	11501 X	9578	-0-	-1923	-0-	9229	3	349	9	N	317	532	1			141
08	11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	8477	3	305	9	N	277	348	1			70
09	11130 X	8655	-0-	-2475	-0-	8311	3	344	9	N	313	155	1			228
10	11501 X	7024	-0-	-4477	-0-	6731	3	293	9	N	266	358	1			136
11	11130 X	7540	-0-	-3590	-0-	7197	3	343	9	N	312	186	1			262
12	9579 X	6294	-0-	-3285	-0-	5945	3	349	9	N	317	364	1			215
TOTAL GAS PROD:		116,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,913						

BRYAN-HARPER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281037	COMPL.	DATE 02/13/2013	TOTAL	DEPTH 12504	PERF.12658	- 20300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			193
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			193
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			193
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			193
TOTAL GAS PROD:				32	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)					25647 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467							
CHAMPION INT'L B					WELL #:	5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL	DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22			238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	40			278
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	87			365
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	411	533	1	243
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	160			403
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117			520
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	107	499	1	128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	86	156	1	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	79	179	1	95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,246		

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF. 14070 - 14080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9014 - 9016
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 8	104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					279
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					211
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					336
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					153
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,327				

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	4990 - 5100		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,578													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081					
BP EAST SKILLERN				WELL #:	RRCID -> 278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11656 - 11682
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH)				26064 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP CATS BACK				WELL #:	1	RRCID -> 273643	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 5351 - 5355
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03	LEASE 27668	03/01/2018				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
UPLAND OPERATING, LLC			878942													
MORIAN			WELL #:		1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10608 - 16038			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 10964	PERF. 2070 - 2080
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORIAN				WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10298 - 10344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
07	14B2 EXT	2225	-0-	2225	2225	2225	2	N	65
08	14B2 EXT	17543	-0-	17543	19768	17236	2	307 9	344
09	14B2 EXT	12842	-0-	12842	32610	12728	2	114 9	448
10	14B2 EXT	3290	-0-	3290	35900	3279	2	11 9	95
11	14B2 EXT	4318	-0-	4318	40218	2045	1	2212 2	150
						61	9		
12	14B2 EXT	13336	-0-	13336	53554	4991	1	8176 2	304
						169	9		
TOTAL GAS PROD:		53,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		602			

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 576

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC			//CONT.//		878942													
MORIAN			WELL #:		3	RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		27	1	172	2	N	-0-					125
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		4	1	18	2	N	-0-					125
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-		179	1	231	2	N	-0-					125
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-		120	1	146	2	N	-0-					125
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					125
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					125
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

TOTAL GAS PROD:

897

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MORIAN												WELL #: 6							
												RRCID -> 232614							
												COMPL. DATE 09/11/2007							
												TOTAL DEPTH 12228							
												PERF.10644 - 10699							
01		1054 N	806	-0-	-248	-0-	110	1	696	2	N	-0-			48				
02		812 N	754	-0-	-58	-0-	136	1	618	2	N	-0-			48				
03		868 N	781	-0-	-87	-0-	340	1	441	2	N	-0-			48				
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	338	1	412	2	N	-0-			48				
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	464	1	631	2	N	-0-			48				
06		750 N	465	-0-	-285	-0-	173	1	292	2	N	-0-			48				
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	783	1	2	2	N	10			58				
							11	9											
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			58				
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			58				
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	435	1	484	2	N	-0-			58				
11		1710 N	704	-0-	-1006	-0-	338	1	366	2	N	-0-			58				
12		961 N	712	-0-	-249	-0-	270	1	442	2	N	-0-			58				

TOTAL GAS PROD:

10,503

TOTAL CONDENSATE PROD:

10

MORIAN												WELL #: 7							
												RRCID -> 233276							
												COMPL. DATE 12/03/2007							
												TOTAL DEPTH 11900							
												PERF. 9998 - 10863							
01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2179	2	344	9	N	313	348	1	254				
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	205	1	2532	2	N	318	333	1	239				
							350	9											
03		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	1901	1	3135	2	N	472	526	1	185				
							519	9											
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	917	1	1425	2	N	227	167	1	245				
							250	9											
05		2170 X	1553	-0-	-617	-0-	431	1	895	2	N	206			451				
							227	9											
06		2100 X	1276	-0-	-824	-0-	287	1	802	2	N	170	454	1	167				
							187	9											
07		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2261	1	5	2	N	126	181	1	112				
							139	9											
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5005	2	331	9	N	301	178	1	235				
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4090	2	405	9	N	368	363	1	240				
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	3195	1	3560	2	N	417	507	1	150				
							459	9											
11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	2983	1	3227	2	N	370	363	1	157				
							407	9											
*12		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	2411	1	3949	2	N	391	354	1	194				
							430	9											

TOTAL GAS PROD:

49,443

TOTAL CONDENSATE PROD:

3,679

DREWS LANDING (WILCOX CONS)			//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO										
UPLAND OPERATING, LLC			//CONT.// 878942																	
MORIAN			WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	9 N		9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		8	2	N	-0-				97	
02	29 N		11	-0-	-18	-0-	-0-		2	1		9	2	N	-0-				97	
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-				97	
04	9 N		-0-	-0-	-9	-0-	-0-							N	-0-				97	
05	11 N		-0-	-0-	-11	-0-	-0-							N	-0-				97	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				97	
TOTAL GAS PROD:			20		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MORIAN				WELL #:	8	RRCID -> 235136	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10162 - 12232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MORIAN				WELL #:	9	RRCID -> 236060	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9776 - 11225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 578

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942										
MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	693	-0-	-3120	-0-	85 1	598 2	N	9			159
02	3567 X	2918	-0-	-649	-0-	482 1	2393 2	N	39			189
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1847 1	2414 2	N	15			204
04	3690 X	3043	-0-	-647	-0-	1347 1	1673 2	N	21			225
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1593 1	2207 2	N	26			251
06	3690 X	1784	-0-	-1906	-0-	638 1	1122 2	N	22	14 1		259
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4574 1	9 2	N	3	178 1		84
08	3813 X	3166	-0-	-647	-0-	3141 2	25 9	N	23			107
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			107
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	2284 1	2544 2	N	12			119
11	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	1708 1	1849 2	N	3			122
*12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1800 1	2948 2	N	28			150
TOTAL GAS PROD:		42,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942														
LAZY M		WELL #:		2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	944	1	6594	2	N	90	187	1			110
02	6467 X	6282	-0-	-185	-0-	99	9	5152	2	N	74					184
03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	1049	1	4624	2	N	126	180	1			130
04	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	81	9	4665	2	N	64					194
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	3432	1	5051	2	N	80					274
06	7920 X	3736	-0-	-4184	-0-	139	9	2349	2	N	89	238	1			125
07	8742 X	6486	-0-	-2256	-0-	3750	1	12	2	N	59					184
08	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	70	9	88	9	N	80					264
09	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	88	9	88	9	N	80	182	1			162
10	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1289	1	6332	2	N	80					242
11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	98	9	5440	2	N	84	187	1			139
*12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	6409	1	6535	2	N	90					229
						65	9									
						16484	2									
						11884	2									
						5684	1									
						88	9									
						5028	1									
						92	9									
						3990	1									
						99	9									
TOTAL GAS PROD:		111,416				TOTAL CONDENSATE PROD:				996						

LAZY M				WELL #:	5	RRCID -> 281253	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	53	183	1	64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	63			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	347	330	1	144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	329	168	1	305
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	288			593
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	232	508	1	317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	274	501	1	90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	315	355	1	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	307	357	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	301	180	1	121
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	400	351	1	170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	245	175	1	240
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,154				

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)				26230 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.				239237						
POKLUDA				WELL #:	1	RRCID -> 113093	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH	725 PERF.	603 - 610
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) //CONT.// 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
 EASTEX INJECTION, INC. //CONT.// 239237
 RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

DUFFY (FRI0 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

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

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

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

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-					N	6					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			362	2	7	9					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611							
I.V. DUNCAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283354		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF. 9914 - 10042	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020									

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
M & S EXPLORATION		518896							
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412	
								PERF. 6553 - 6556	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019									

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094	
								PERF. 11578 - 11597	
01	7037 X	6717	-0-	-320	-0-	6665 2	52 9	N	47
02	6467 X	5724	-0-	-743	-0-	5696 2	28 9	N	25
03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8298 2	64 9	N	58
04	8040 X	5214	-0-	-2826	-0-	5179 2	35 9	N	32
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6725 2	36 9	N	33
06	6510 X	5181	-0-	-1329	-0-	5151 2	30 9	N	27
07	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9937 2	50 9	N	45
08	8308 X	6280	-0-	-2028	-0-	6261 2	19 9	N	17
09	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7634 2	31 9	N	28
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7118 2	33 9	N	30
11	8040 X	5649	-0-	-2391	-0-	5610 2	39 9	N	35
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

74,691

TOTAL CONDENSATE PROD:

377

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL	DEPTH 14700	PERF.11458 - 11469				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ATLAS OPERATING LLC		036587										
STODDARD -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
LEWIS, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 160251		COMPL. DATE		11/05/2006	TOTAL	DEPTH	11687	PERF.10384	- 10540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	607	-0-	607	2084	556	2	51	9	Y	46	55	1		10
02	2800 N	989	-0-	-1811	273	930	2	59	9	Y	54	57	1		7
03	1273 N	1000	-0-	-273	-0-	998	2	2	9	Y	2				9
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	330	2	65	9	Y	59	55	1		13
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1104	2	112	9	Y	102	56	1		59
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	677	2	92	9	Y	84	122	1		21
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	754	2	66	9	Y	60	55	1		26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	575	2	48	9	Y	44	59	1		11
09	DLQ G-10	541	-0-	541	541	488	2	53	9	Y	48	57	1		2
10	DLQ G-10	871	-0-	871	1412	805	2	66	9	Y	60	55	1		7
11	DLQ G-10	611	-0-	611	2023	519	2	92	9	Y	84	56	1		35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		8,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		643									

SANTOS-LEWIS GU				WELL #:	1	RRCID -> 188995	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10528 - 10593
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6348	2	106 9	96		134
02	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6198	2	108 9	98	189 1	43
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6295	2	110 9	100		143
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6272	2	255 9	232	362 1	13
05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6442	2	116 9	105		118
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5412	2	80 9	73	187 1	4
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6223	2	217 9	197	187 1	14
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6616	2	111 9	101		115
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5903	2	118 9	107	183 1	39
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6387	2	121 9	110		149
*11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5773	2	132 9	120	178 1	91
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:				69,343		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,339	

LEWIS, J. C.				WELL #:	6	RRCID -> 212981	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10362 - 10426
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PAGE: 585

J.C. LEWIS			WELL #:	5	RRCID -> 249828	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 11481	PERF.11372 - 11380
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	889	2	74	9	N	67	186	1	43
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	180	2	184	9	N	167	177	1	33
03	868 N	450	-0-	-418	-0-	450	2			N	-0-			33
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15			48
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	664	2	24	9	N	22			70
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	570	2	66	9	N	60			130
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	549	2	54	9	N	49			179
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	485	2	76	9	N	69	187	1	61
09	630 N	350	-0-	-280	-0-	346	2	4	9	N	4			65
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17			82
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22			104
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		6,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		492								

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	3561	-0-	-190	-0-	3474	2	87	9	N	79			222
02	3509	3545	-0-	36	36	3493	2	52	9	N	47			269
03	3545	2446	-0-	-1099	-0-	2411	2	35	9	N	32	191	1	110
04	3450 #	2977	-0-	-473	-0-	2932	2	45	9	N	41			151
05	3565 #	3090	-0-	-475	-0-	3039	2	51	9	N	46			197
06	3630	3123	-0-	-507	-0-	3080	2	43	9	N	39			236
07	3751	3118	-0-	-633	-0-	2953	2	165	9	N	150	184	1	202
08	3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	3176	2	33	9	N	30	188	1	44
09	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3036	2	28	9	N	25			69
10	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3240	2	39	9	N	35			104
11	3120 #	2841	-0-	-279	-0-	2791	2	50	9	N	45			149
12	3224 #	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:		34,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		569								

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 588

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382									
PIERCE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30 1	1525 2	N	18				178
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	20 9	1683 2	N	12				190
03	1984 N	374	-0-	-1610	-0-	13 9	351 2	N	15				205
04	1530 N	643	-0-	-887	-0-	6 1	619 2	N	11				216
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17 9	18 2	N	10				226
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	12 1	24 2	N	9				235
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	12 9	24 2	N	10				245
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	651 1	24 2	N	8				253
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11 9	878 2	N	2				255
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	10 9	1168 2	N	3				258
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	11 9		N	-0-				258
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1208 1		N	NO RPT				258
TOTAL GAS PROD:		10,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221									
STEELE, L. M. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10862 - 10867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12497 - 12501

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

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
 RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DYERSDALE, N. (CM-2)		//CONT.//		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DYERSDALE, N. (CM-3)					26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRIS				
CRISCO OPERATING LLC					189978												
MARSHALL, A. B. FEE					WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL.	DATE	10/21/1995	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	9050 -	9130
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	2	105	4	Y	3					9
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101	4			Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	6	1		3	9	Y	3				12
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	46	33	1		4	9	Y	4				16
07	DLQ	G-10	21	-0-	21	67	13	1		8	9	Y	7				23
08	DLQ	G-10	13	-0-	13	80	10	1		3	9	Y	3				26
09	97	N	17	-0-	-80	-0-	14	1		3	9	Y	3				29
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	4		2	9	Y	2				31
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	4		2	9	Y	2				33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:				346	TOTAL CONDENSATE PROD:				27								

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9054	-	9079
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	N	1	16	4	1	9
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	N	11	32	4	12	9
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	N	3	22	4	3	9
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	N	1	20	4	1	9
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	N	3	19	4	3	9
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:				129		TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
 RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	N	1		339
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2		341
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	4	4	9	N	4		345
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		354
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	4	3	9	N	3	354 7	3
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	4	1	9	N	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD: 99													TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 12556 - 12811

01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	75	1	1377	2	N	27										65
02	1421	N	1408	-0-	-13	-0-	30	9	1292	2	N	37										102
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	41	9	1353	2	N	31										133
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1336	2	N	30										163
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	34	9	1372	2	N	33										196
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	N	30										226
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	33	9	1347	2	N	25	184	1								67
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	75	1	1308	2	N	31										98
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	34	9	1297	2	N	28										126
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	75	1	1257	2	N	24										150
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	26	9	1273	2	N	35										185
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	N	3	155	1								33
TOTAL GAS PROD:				17,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				334										

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456										
LLSE MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16758	- 16784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	16265	PERF.15824 - 15854
01	4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	621	1	2768	3	Y	-0-	7
02	3538 X	3158	-0-	-380	-0-	588	1	2570	3	Y	-0-	7
03	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	622	1	2696	3	Y	1	2
						1	9					
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	686	1	2707	3	Y	3	5
						3	9					
05	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	645	1	328	2	Y	3	8
						2371	3	3	9			
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	614	1	953	2	Y	4	12
						1706	3	4	9			
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	649	1	2663	3	Y	2	14
						2	9					
08	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	674	1	625	2	Y	1	5
						2117	3	1	9			
09	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	658	1	2640	3	Y	-0-	5
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	681	1	2729	3	Y	-0-	5
11	3300 X	3234	-0-	-66	-0-	615	1	2618	3	Y	1	6
						1	9					
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	590	1	2599	3	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:				39,748	TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF.15149 - 15507
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002				TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670				
FORGASON DEEP G.U.		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	3083 46 9	1 13723 3	Y	42							155
02	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	2858 26 9	1 12481 3	Y	24							179
03	17639 X	16442	-0-	-1197	-0-	3070 56 9	1 13316 3	Y	51							230
04	17070 X	14599	-0-	-2471	-0-	2948 18 9	1 11633 3	Y	16	157 1						89
05	17639 X	14722	-0-	-2917	-0-	2833 10422 3	1 1444 2	Y	21							110
06	16320 X	15167	-0-	-1153	-0-	2842 7885 3	1 4405 2	Y	32							142
07	16430 X	14420	-0-	-2010	-0-	2817 31 9	1 11572 3	Y	28							170
08	16430 X	13821	-0-	-2609	-0-	2721 8543 3	1 2522 2	Y	32							202
09	15180 X	12806	-0-	-2374	-0-	2549 34 9	1 10223 3	Y	31	151 1						82
10	15686 X	13292	-0-	-2394	-0-	2648 34 9	1 10610 3	Y	31							113
11	15180 X	14762	-0-	-418	-0-	2800 46 9	1 11916 3	Y	42							155
*12	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	3112 28 9	1 13712 3	Y	25							180
TOTAL GAS PROD:		179,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195513	COMPL.	DATE 04/29/2003	TOTAL	DEPTH 16150	PERF.15700	- 15770
01	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	559	1	2491	3	Y	-0-	6
02	3248 X	2707	-0-	-541	-0-	503	1	2202	3	Y	-0-	8
03	3472 X	2863	-0-	-609	-0-	536	1	2320	3	Y	6	3
04	3360 X	3143	-0-	-217	-0-	635	1	2505	3	Y	3	6
05	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	615	1	313	2	Y	2	8
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	583	1	903	2	Y	3	11
07	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	605	1	2485	3	Y	2	13
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	568	1	526	2	Y	1	2
09	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	541	1	2166	3	Y	-0-	2
10	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	622	1	2494	3	Y	-0-	2
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	753	1	3206	3	Y	1	3
*12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	736	1	3242	3	Y	2	5
TOTAL GAS PROD:				37,795	TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

PAGE: 596

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 197492	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 16269	PERF.15420 - 15960
01	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	561 1 3 9	2495 3 Y	3	11
02	3161 X	2992	-0-	-169	-0-	557 1 4 9	2431 3 Y	4	15
03	3379 X	2631	-0-	-748	-0-	493 1 1 9	2137 3 Y	1 11 1	5
04	3150 X	1428	-0-	-1722	-0-	287 1 3 9	1138 3 Y	3	8
05	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	521 1 1917 3	266 2 Y 2 9	2	10
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	493 1 1368 3	765 2 Y 3 9	3	13
07	3193 X	2658	-0-	-535	-0-	520 1 2 9	2136 3 Y	2	15
08	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	529 1 1659 3	490 2 Y 2 9	2 12 1	5
09	2640 X	2550	-0-	-90	-0-	509 1	2041 3 Y	-0-	5
10	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	513 1	2060 3 Y	-0-	5
11	2580 N	2428	-0-	-152	-0-	461 1 1 9	1966 3 Y	1	6
12	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	465 1 1 9	2048 3 Y	1	7
TOTAL GAS PROD:		30,848			TOTAL CONDENSATE PROD:		22		

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 597

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 200830	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL	DEPTH 16250	PERF.15368	- 15930							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	338 1 9	1	1507	3	Y	1					1
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	346 1 9	1	1514	3	Y	1					2
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	319 1 9	1	1384	3	Y	1	2	1			1
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	378 1 9	1	1493	3	Y	1					2
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	508 1865 3	1	259	2	Y	1					3
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	483 1340 3	1	748	2	Y	2					5
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	501 1 9	1	2061	3	Y	1					6
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	506 1588 3	1	469	2	Y	2	6	1			2
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	500 1	1	2005	3	Y	-0-					2
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	515 1	1	2065	3	Y	-0-					2
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482 1 9	1	2052	3	Y	1					3
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	505 2 9	1	2227	3	Y	2					5
TOTAL GAS PROD:		27,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 203438	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL	DEPTH 16095	PERF.15707	- 15787						
01	11005 X	10537	-0-	-468	-0-	1931 8 9	1	8598	3	Y	7					29
02	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	1818 13 9	1	7945	3	Y	12					41
03	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	1931 17 9	1	8378	3	Y	15	37	1			19
04	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	2104 17 9	1	8302	3	Y	15					34
05	10540 X	10277	-0-	-263	-0-	1979 7277 3	1	1008	2	Y	12					46
06	10200 X	9813	-0-	-387	-0-	1839 5104 3	1	2851	2	Y	17					63
07	10757 X	9728	-0-	-1029	-0-	1903 9 9	1	7816	3	Y	8					71
08	10757 X	9978	-0-	-779	-0-	1968 6176 3	1	1823	2	Y	10	54	1			27
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1901 17 9	1	7620	3	Y	15					42
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	1978 10 9	1	7928	3	Y	9					51
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1876 2 9	1	7986	3	Y	2					53
*12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1831 10 9	1	8071	3	Y	9					62
TOTAL GAS PROD:		120,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		131										

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 598

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14539 X	13126	-0-	-1413	-0-		2404	1	10700	3	Y	20	95
02	13166 X	12103	-0-	-1063	-0-		2252	1	9839	3	Y	11	106
03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-		2392	1	10377	3	Y	15	87 1 34
04	13200 X	12852	-0-	-348	-0-		2595	1	10240	3	Y	15	49
05	13640 X	12764	-0-	-876	-0-		2458	1	1252	2	Y	12	61
06	12690 X	12677	-0-	-13	-0-		9041	3	13	9			
07	13268 X	13069	-0-	-199	-0-		2377	1	3686	2	Y	17	78
08	13268 X	12666	-0-	-602	-0-		6595	3	19	9			
09	12840 X	12555	-0-	-285	-0-		2557	1	10503	3	Y	8	86
10	13113 X	12764	-0-	-349	-0-		2498	1	2315	2	Y	10	68 1 28
11	12690 X	11876	-0-	-814	-0-		7842	3	11	9			
12	13082 X	12427	-0-	-655	-0-		2502	1	10036	3	Y	15	43
							17	9					
							2547	1	10208	3	Y	8	51
							9	9					
							2259	1	9615	3	Y	2	53
							2	9					
							2297	1	10120	3	Y	9	62
							10	9					
TOTAL GAS PROD:		151,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3269	-0-	-265	-0-		599	1	2669	3	Y	1	10
02	3103 X	3077	-0-	-26	-0-		572	1	2504	3	Y	1	11
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		610	1	2649	3	Y	1	8 1 4
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		664	1	2617	3	Y	3	7
05	3317 X	3298	-0-	-19	-0-		635	1	324	2	Y	2	9
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		2337	3	2	9			
07	3379 X	3231	-0-	-148	-0-		601	1	931	2	Y	3	12
08	3379 X	3358	-0-	-21	-0-		1665	3	3	9			
09	3270 X	3194	-0-	-76	-0-		632	1	2597	3	Y	2	14
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		663	1	614	2	Y	2	11 1 5
11	3240 X	3225	-0-	-15	-0-		2079	3	2	9			
12	3348 X	3308	-0-	-40	-0-		638	1	2556	3	Y	-0-	5
							677	1	2713	3	Y	-0-	5
							613	1	2611	3	Y	1	6
							1	9					
							612	1	2694	3	Y	2	8
							2	9					
TOTAL GAS PROD:		39,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 210743	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 16149	PERF.15789	- 15894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 213823	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 15706	PERF.15257	- 15710			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 223715	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 16338	PERF.15425	- 16010			
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	381 1	1696 3	Y	2				8
02	2204 N	1936	-0-	-268	-0-	2 9	1574 3	Y	2				10
03	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	2 9	1601 3	Y	1	7 1			4
04	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	1 9	1510 3	Y	2				6
05	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	2 9	181 2	Y	2				8
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1308 3	582 2	Y	3				11
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	375 1	1614 3	Y	2				13
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1041 3	383 2	Y	2	9 1			6
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	392 1	1584 3	Y	-0-				6
10	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	2 9	1558 3	Y	-0-				6
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1299 3	1543 3	Y	1				7
*12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	413 1	1804 3	Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 23,878

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DYNAMIC (YEGUA 7200)		26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
FORGASON		WELL #: 1		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2020 - P/A 02/18/20										
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125		
01	2387 X	1720	-0-	-667	-0-	30 1	1669 2	N	19	
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	21 9	2239 2	N	18	
03	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	20 9	1616 2	N	15	
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	17 9	1664 2	N	18	
05	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	30 1	2122 2	N	19	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	21 9	1811 2	N	12	
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	13 9	1575 2	N	14	
08	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	15 9	2011 2	N	14	
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	30 1	1790 2	N	16	
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	18 9	2171 2	N	14	
11	1980 N	1302	-0-	-678	-0-	30 1	1252 2	N	18	
12	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	20 9	1403 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					177

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

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

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

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

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

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

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

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

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

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

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774											
STATE TRACT 331			WELL #:		8	RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLOW FISH GAS UNIT 329					WELL #:	2	RRCID -> 227360	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15527	- 15568
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STATE TRACT 330 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234082	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 16165	PERF.17004	- 17012
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.// 267774													
SAN LEON GAS UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STATE TRACT 330				WELL #:		3	RRCID -> 269151	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF.16220	- 16648
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774									
STATE TRACT 331				WELL #:	5ST	RRCID -> 178537	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 16301	PERF.17942	- 18135			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		//CONT.//		27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774									
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL	DEPTH 15913	PERF.17006 - 17110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE TRACT 331				WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EAGLE LAKE (WILCOX A-2) AURORA RESOURCES CORPORATION				27094 333 036931	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EAGLE LAKE GAS				UNIT #1	WELL #:	1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015			TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9609 -	9629
01	23591 #	18334	-0-	-5257	-0-	1955 415 9	1	15964	2	N	377	377	1		165
02	21373 #	13209	-0-	-8164	-0-	1625 330 9	1	11254	2	N	300	193	1		272
03	21700 #	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-	191	1		81
04	20010 #	-0-	-0-	-20010	-0-					N	-0-				81
05	19561 #	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-				81
06	17730 #	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-				81
07	14105 #	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-				81
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		31,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		677									

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 606

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 283201		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9661 - 9674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12710 #	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					177
02	9976 #	-0-	-0-	-9976	-0-					N	-0-					177
03	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					177
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					177
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLE'S CLAW (YEGUA)				27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.				776590						
PATOS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146623	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7610 - 7634
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EASTER (15120)				27316 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D., LLC				886209						
LEHRER	WELL #:	2	RRCID -> 199076	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 16650	PERF.14798	- 14818			
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2	N	-0-	-0-
02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2	N	-0-	-0-
03	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2	N	-0-	-0-
04	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2	N	-0-	-0-
05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-	-0-
06	6030 X	5528	-0-	-502	-0-	5528	2	N	-0-	-0-
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-	-0-
08	6231 X	276	-0-	-5955	-0-	276	2	N	-0-	-0-
09	6030 X	684	-0-	-5346	-0-	684	2	N	-0-	-0-
10	6231 X	4497	-0-	-1734	-0-	4497	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	4989	-0-	-531	-0-	4989	2	N	-0-	-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,784			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 R		119	-0-	-0-	-0-		58 1		61 2	N	-0-			76
02	49 R		49	-0-	-0-	-0-		7 1		42 2	N	-0-			76
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			76
04	120 N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			76
05	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			76
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:				168			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EATON (MIOCENE 2000)				27372 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931						
EATON UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EATON (MIOCENE 2100)				27372 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931							
EATON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDNY DUKE (WILCOX 9000)													CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
DUKE														
WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BAR M RANCH													CNTY: POLK	
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936														
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2402	2	57	9	N	52			152
02	1885 N	1680	-0-	-205	-0-	1630	2	50	9	N	45			197
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2239	2	62	9	N	56	186	1	67
04	3000 N	3030	-0-	30	-0-	2975	2	55	9	N	50			117
05	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	1296	2	14	9	N	13			130
06	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-			130
07	2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			130
08	2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			130
09	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			130
10	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			130
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
TOTAL GAS PROD: 12,780													TOTAL CONDENSATE PROD: 216	

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)													CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
BAR M RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578						
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON				396852																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
-------------------------------------	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.// 27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852							
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647	
								PERF. 8608 - 8618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2			6
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			6
03	DLQ G-10	474	-0-	474	474	468 2	6 9		11
04	DLQ G-10	394	-0-	394	868	366 2	28 9	35 1	1
05	1242 N	374	-0-	-868	-0-	372 2	2 9		3
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9		5
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9		7
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	210 2	2 9		9
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9		10
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2			10
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			10
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			10
TOTAL GAS PROD:		4,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		39			

MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766	
								PERF. 8486 - 8552	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566							
EVANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936	
								PERF. 7824 - 7868	
01	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1339 1	10745 2	107	347
02	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	118 9			
03	12400 X	3739	-0-	-8661	-0-	1245 1	9922 2	80	427
04	12000 X	2505	-0-	-9495	-0-	88 9			
05	12400 X	1851	-0-	-10549	-0-	511 1	3195 2	30	279
06	11820 X	2674	-0-	-9146	-0-	33 9		178 1	
07	12028 X	2835	-0-	-9193	-0-	362 1	2118 2	23	302
08	3751 X	2526	-0-	-1225	-0-	25 9			
09	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	253 1	1589 2	8	310
10	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	9 9			
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	88 1	2583 2	3	313
*12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	3 9			
TOTAL GAS PROD:		50,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		305			

EGYPT (COOK MTN)				//CONT.//	27807 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.//	864566												
EVANGELINE				WELL #:		2	RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH		7986	PERF. 7818	-	7826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	29946 X	28378	-0-	-1568	-0-	3115	1	24988	2	N	250	376	1				5
02	27869 X	25319	-0-	-2550	-0-	275	9	22288	2	N	214	188	1				31
03	31217 X	27906	-0-	-3311	-0-	2796	1	23849	2	N	218	188	1				61
04	30210 X	26254	-0-	-3956	-0-	235	9	22239	2	N	195	189	1				67
05	31217 X	28088	-0-	-3129	-0-	3817	1	23968	2	N	281						348
06	27450 X	25551	-0-	-1899	-0-	240	9	24419	2	N	276	189	1				435
07	27900 X	24914	-0-	-2986	-0-	3800	1	23310	2	N	267	555	1				147
08	28086 X	21891	-0-	-6195	-0-	215	9	20042	2	N	216	181	1				182
09	27180 X	17700	-0-	-9480	-0-	309	9	16696	2	N	169	178	1				173
10	28086 X	18362	-0-	-9724	-0-	828	1	16022	2	N	192	185	1				180
11	25560 X	16721	-0-	-8839	-0-	304	9	14446	2	N	158	170	1				168
12	24924 X	16856	-0-	-8068	-0-	1310	1	14210	2	N	154	73	1				249
						294	9										
						1611	1										
						238	9										
						818	1										
						186	9										
						2129	1										
						211	9										
						2101	1										
						174	9										
						2477	1										
						169	9										
TOTAL GAS PROD:		277,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,590											

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11150 - 11181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	173
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	173
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EGYPT (FRI0 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DUNCAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175534		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EGYPT (2800)				27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE		MANAGEMENT, INC.		341468											
SAND RIDGE		BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	38	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	38	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	38	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	38	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	38	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EGYPT, NW. (FRI0 4340)				27809 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #:	1U	RRCID -> 122098	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 4336 - 4340
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

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

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	38	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	572	-0-	-178	-0-	38	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		//CONT.// 27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		//CONT.// 341468		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675						
ANDERSON		WELL #: 9														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	N	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	2	N	-0-					-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-					-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-					-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EGYPT, NW. (7400)				27809 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468						
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #:	1L	RRCID -> 120976	COMPL. DATE 04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7416 - 7440
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL CAMPO (D-3 YEGUA)				27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
ELAM UNIT	WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL	DEPTH	10836 PERF. 9960 - 10124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	30		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		163
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		165
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VI-WOLF, LLC 884907
 KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

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

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.				324750											
ZALMAN		WELL #:		1	RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9694 - 10097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	731	2	158	9	N	144	178 1		132	
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	770	2	162	9	N	147	186 1		93	
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	644	2	202	9	N	184			277	
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	208	2	156	9	N	142	183 1		236	
05	992 N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-			236	
06	810 N	461	-0-	-349	-0-	353	2	108	9	N	98	182 1		152	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	739	2	176	9	N	160	177 1		135	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	587	2	168	9	N	153	180 1		108	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	492	2	171	9	N	155	182 1		81	
10	930 N	630	-0-	-300	-0-	414	2	216	9	N	196			277	
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	512	2	167	9	N	152	179 1		250	
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	482	2	175	9	N	159	182 1		227	
TOTAL GAS PROD:		7,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,690							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
POPP, E. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2020 - P/A 10/26/20													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MACH		WELL #:		1	RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9738 - 10171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OSINA		WELL #:		1	RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 9960 - 10194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9770 - 10032
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

POPP, E. J.				WELL #:	2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992 - 10152
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/28/2020				38 6	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310	RRCID -> 176386		COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.	9970 - 1000						
POPP, E. J.		WELL #:		3															
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					4	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					6	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	6	2	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/07/2020	-	WELL PLUGGED	12-7-2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				6							

KUEHNLE				WELL #:	3	RRCID -> 182276	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802 - 10078
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID -> 196721	COMPL.	DATE 07/26/2003	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9840 - 10170	
01	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2656	3	202 9	N	184	366 1	136
02	2726 X	2651	-0-	-75	-0-	2467	3	184 9	N	167	186 1	117
03	2914 X	1583	-0-	-1331	-0-	1466	3	117 9	N	106		223
04	2820 X	42	-0-	-2778	-0-	42	3		N	-0-		223
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		223
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		223
07	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	1842	3	162 9	N	147	183 1	187
08	1581 X	303	-0-	-1278	-0-	279	3	24 9	N	22		209
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		209
10	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23	3		N	-0-		209
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1777	3	179 9	N	163	183 1	189
12	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	866	3	81 9	N	74		263
TOTAL GAS PROD:				12,367	TOTAL CONDENSATE PROD:				863			

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			27
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 3		N	-0-			27
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			27
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			27
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		93			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10046 - 10196				
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117 3	23 9	N	21			174
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	114 3	13 9	N	12			186
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	59 3	14 9	N	13			199
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 3		N	-0-			199
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			199
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 6		166
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020												
TOTAL GAS PROD:		344			TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

EL CAMPO (YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
KUBELA														
WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	1342	2	N	-0-			91
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	255	1	1345	2	N	-0-			91
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	35			126
						39	9							
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	35			161
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	572	1	1608	2	N	53			214
						58	9							
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	404	2	N	12			226
						13	9							
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	103	1	473	2	N	13			239
						14	9							
10	1023 N	550	-0-	-473	-0-	72	1	448	2	N	27	161	1	105
						30	9							
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	45	1	296	2	N	7			112
						8	9							
12	620 N	177	-0-	-443	-0-	30	1	139	2	N	7			119
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		7,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

DLCC														
WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870														
01	1953 N	1492	-0-	-461	-0-	588	1	846	2	N	53			111
						58	9							
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	795	1	875	2	N	72			183
						79	9							
03	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	805	1	1000	2	N	81	184	1	80
						89	9							
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	677	1	984	2	N	77			157
						85	9							
05	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	803	1	927	2	N	80			237
						88	9							
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	629	1	732	2	N	64	166	1	135
						70	9							
07	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	681	1	698	2	N	62	124	1	73
						68	9							
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	884	1	762	2	N	77			150
						85	9							
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	793	1	622	2	N	67			217
						74	9							
10	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	676	1	476	2	N	48	184	1	81
						53	9							
11	1680 N	1161	-0-	-519	-0-	337	1	770	2	N	49			130
						54	9							
12	1550 N	830	-0-	-720	-0-	368	1	418	2	N	40			170
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		17,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			770						

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698							
SUZANNE				WELL #: 1	RRCID -> 261973	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9976	- 10222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						54
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BARTOS				WELL #: 1	RRCID -> 121883	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH 12758	PERF. 9954	- 10156		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179 3	12 9	N	11		143
02	290 N	29	-0-	-261	-0-	29 3		N	-0-		143
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	21 3		N	-0-		143
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	76 3	4 9	N	4		147
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		147
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		147
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		147
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119 1 27 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/01/2020	- WELL PLUGGED 12-1-2020						
TOTAL GAS PROD:				543	TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 122259	COMPL. DATE 09/12/1986	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10025	- 10282		
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1267 3	77 9	N	70		207
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1221 3	47 9	N	43	188 1	62
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	771 3	35 9	N	32		94
04	1290 N	19	-0-	-1271	-0-	19 3		N	-0-		94
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		94
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		94
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		94
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61 1	33
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				3,546	TOTAL CONDENSATE PROD:				145		

NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 127993	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10092	- 10208		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/18/2020							
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL GORDO (MIOCENE)				27964	255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11800 - 11832
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:		6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725									
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIocene)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725							
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
											EOM
											BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11796 - 11828
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EL GORDO (12100)					27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TR OFFSHORE, LLC					863725					
ST. TR. 520-L, NW/4					WELL #:	16	RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058 - 12186
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EL GORDO (12300)														CNTY: MATAGORDA	
TR OFFSHORE, LLC															
STATE TRACT 520-L, NE/4															
WELL #: 2															
RRCID -> 075924															
COMPL. DATE 12/16/1977															
TOTAL DEPTH 13092															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EL MATON (FRIO F-1)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
PECAN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 278352															
COMPL. DATE 01/05/2015															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF. 11130 - 11140															
01	5286	5286	-0-	-0-	-0-	540	1	4582	2	N	149	190	1		62
02	5182	5182	-0-	-0-	-0-	164	9	4415	2	N	188	192	1		58
03	3722	3722	-0-	-0-	-0-	560	1	3177	2	N	78				136
04	3134	3134	-0-	-0-	-0-	207	9	2567	2	N	67				203
05	0	2551	-0-	2551	2551	459	1	2064	2	N	112				315
06	0	2889	-0-	2889	5440	86	9	2455	2	N	40				355
07	0	2570	-0-	2570	8010	493	1	2174	2	N	33				388
08	0	2548	-0-	2548	10558	74	9	2181	2	N	61	384	1		65
09	0	1948	-0-	1948	12506	364	1	1662	2	N	42				107
10	10620	2503	-0-	-8117	4389	123	9	2118	2	N	50				157
11	5310	2320	-0-	-2990	1399	390	1	1963	2	N	61				218
*12	3390 R	1991	-0-	-1399	-0-	44	9	1624	2	N	54				272
TOTAL GAS PROD: 36,644														TOTAL CONDENSATE PROD: 935	

EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 456 453170 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279574		ONE WELL COMPL. DATE 01/07/2015				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8215	70	-0-	-8145	20222		64	2	6	9	N	5					130
02	7685	-0-	-0-	-7685	12537						N	11					141
03	7440	655	-0-	-6785	5752		57	1	577	2	N	19					160
							21	9									
04	6753 R	1001	-0-	-5752	-0-		87	1	897	2	N	15					175
							17	9									
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-		132	1	789	2	N	20					195
							22	9									
06	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-		210	1	1439	2	N	18					213
							20	9									
07	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-		248	1	1448	2	N	28					241
							31	9									
08	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-		300	1	1999	2	N	9					250
							10	9									
09	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-		300	1	1968	2	N	15					265
							17	9									
10	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-		270	1	1699	2	N	30					295
							33	9									
11	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-		300	1	1929	2	N	37	187	1			145
							41	9									
12	2356 #	1494	-0-	-862	-0-		207	1	1231	2	N	51					196
							56	9									
TOTAL GAS PROD:		16,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		258									

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)				28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2C	RRCID	-> 282350	COMPL.	DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	9318 -	9332
01	0 N	1168	-0-	1168 B		5975	62	1	703 2	N	366	513	1		451
02	0 N	762	-0-	762 B		6737	403 56 116	9 1 9	590 2	N	105	195	1		361
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6737											
03	7416 N	679	-0-	-6737 B	-0-	654	2		25 9	N	23				384
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	60	1		762 2	N	-0-				384
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	62	1		795 2	N	-0-				384
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	60	1		1056 2	N	-0-				384
*07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1		1033 2	N	-0-				384
*08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	1			N	-0-				384
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				384
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				384
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				384
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				384
TOTAL GAS PROD:				7,480		TOTAL CONDENSATE PROD:				494					

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)				28449 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
ELLIOTT, B. P.				WELL #:	2	RRCID ->	265561	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	7252 -	7257	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	279	1	1146	2	N	-0-			35	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	261	1	768	2	N	-0-			35	
03	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	279	1	816	2	N	-0-			35	
04	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	270	1	730	2	N	27			62	
						30	9								
05	1085 N	39	-0-	-1046	-0-	18	1	21	2	N	-0-			62	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			62	
07	1054 N	58	-0-	-996	-0-	58	2			N	-0-			62	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			62	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			62	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	279	1	711	2	N	-0-			62	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	270	1	808	2	N	-0-			62	
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	279	1	752	2	N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:		9,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

ELWOOD (DISCORBIS) HILCORP ENERGY COMPANY JTW VI				28785 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS		
				WELL #:	1	RRCID -> 277015	COMPL.	DATE 04/17/2020	TOTAL	DEPTH	11974	PERF.11826 - 12317	
01	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	716 3999	1 3	196	2	N	-0-	55
02	4727	X	4500	-0-	-227	-0-	724 3389	1 3	387	2	N	-0-	55
03	5053	X	3976	-0-	-1077	-0-	472 3393	1 3	111	2	N	-0-	55
04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	288 17125	1 3	864	2	N	31	86
05	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	290 9990	1 3	599	2	N	2	88
06	4740	X	893	-0-	-3847	-0-	53 779	1 3	61	2	N	-0-	88
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	213 9493	1 3	417	2	N	30	118
08	6727	X	909	-0-	-5818	-0-	182 25	2 9	702	3	N	23	30
09	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	2 228	3 2			N	-0-	30
10	6727	X	3338	-0-	-3389	-0-	55 69	9 2	3055	3	N	50	80
11	6510	X	2552	-0-	-3958	-0-	12 12	2 2	2483	3	N	-0-	80
12	6727	X	579	-0-	-6148	-0-			567	3	N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:				61,008		TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

ELWOOD (DISCORBIS)			//CONT.//		28785 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JACK WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	46	1	13	2	N	-0-			50	
02	348 X	250	-0-	-98	-0-	259	3	22	2	N	-0-			50	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	188	3	4	2	N	5	14	1	41	
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	17	1	6	9	N	-0-			41	
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	121	3	8	2	N	-0-			41	
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	4	1	4	2	N	-0-			41	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	141	3	2	1	N	-0-			41	
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	52	3	4	2	N	-0-			41	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	1	42	3	N	-0-	39	1	2	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	11	2	4	3	N	-0-			2	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	2	51	3	N	-0-			2	
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	2	65	3	N	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)		28785 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACK WHITE		WELL #:		RRCID -> 276069		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13370		PERF.13375 - 13436	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2018											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDURANCE (MID-WILCOX)				29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MEADOWBROOK FARMS				WELL #:		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15354 - 15374			
01	19298 R	19298	-0-	-0-	-0-	19251	2	47	9	N	43			100	
02	17977 R	17977	-0-	-0-	-0-	17927	2	50	9	N	45			145	
03	19561 #	19147	-0-	-414	-0-	19089	2	58	9	N	53	93	1	105	
04	18930 #	18704	-0-	-226	-0-	18651	2	53	9	N	48			153	
05	19561 #	19062	-0-	-499	-0-	19023	2	39	9	N	35			188	
06	18690 #	18309	-0-	-381	-0-	18305	2	4	9	N	4	84	1	108	
07	19313 #	15005	-0-	-4308	-0-	14952	2	53	9	N	48			156	
08	19313 #	17432	-0-	-1881	-0-	17421	2	11	9	N	10			166	
09	18690 #	16226	-0-	-2464	-0-	16226	2			N	-0-			166	
10	19065 #	17431	-0-	-1634	-0-	17431	2			N	-0-			166	
11	18300 #	17443	-0-	-857	-0-	17404	2	39	9	N	35			201	
*12	18181 R	18181	-0-	-0-	-0-	18175	2	6	9	N	5	151	1	55	
TOTAL GAS PROD:		214,215				TOTAL CONDENSATE PROD:				326					

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)				29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DALIO				WELL #:		1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					102
02	1450 N	953	-0-	-497	-0-	923	2	30	9	N	27					129
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	88	1			42
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	2			N	-0-					42
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					42
06	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1143	2	53	9	N	48	76	1			14
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					14
08	1395 N	923	-0-	-472	-0-	923	2			N	-0-					14
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					14
10	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-					14
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					14
12	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		15,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				76						

ENGLEHART (F2)				29110 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					
SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187435	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 12222	PERF. 3191 - 3194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENGLEHART (WILCOX 8630)				29110 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 136751	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 11574	PERF. 8597 - 8632
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENGLHART (WILCOX 8800)				29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
JOHNSON -E- GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1347	-0-	-451	-0-	1338	2	9	9	N	8	140	1		13
02	1276 N	1003	-0-	-273	-0-	1003	2			N	-0-				13
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1941	2	10	9	N	9				22
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11				33
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	2	17	9	N	15				48
06	1770 N	890	-0-	-880	-0-	884	2	6	9	N	5				53
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3				56
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26				82
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13				95
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5	78	1		22
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	1612	2	11	9	N	10				32
12	1829 N	1118	-0-	-711	-0-	1106	2	12	9	N	11				43
TOTAL GAS PROD:		18,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

ENGLEHART (WILCOX 8900)			29110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.			834097					
HUDSON "B"			WELL #:	1	RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8882 - 8986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENGLEHART (WILCOX 8950)				29110 423	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
HEIMAN-LEHRER				WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL.	DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.	8938 -	9028	
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2630	3	138	9	N	125				252	
02	2900	N	2968	-0-	68	68	2957	3	11	9	N	10				262	
03	3070	N	3002	-0-	-68	-0-	3002	3			N	-0-	185	1		77	
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3099	3	42	9	N	38				115	
05	3716		3198	-0-	-518	-0-	3154	3	44	9	N	40				155	
06	3402		3066	-0-	-336	-0-	3040	3	26	9	N	24				179	
07	3005		2913	-0-	-92	-0-	2891	3	22	9	N	20				199	
08	3091		2956	-0-	-135	-0-	2910	3	46	9	N	42	178	1		63	
09	3094		2912	-0-	-182	-0-	2872	3	40	9	N	36				99	
10	3687		3254	-0-	-433	-0-	3198	3	56	9	N	51				150	
*11	3876		3303	-0-	-573	-0-	3262	3	41	9	N	37				187	
*12	3757		3289	-0-	-468	-0-	3128	3	161	9	N	146	179	1		154	
TOTAL GAS PROD:				36,770		TOTAL CONDENSATE PROD:				569							

ENGLEHART (3300)				29110 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602													
HOLMES				WELL #:	2	RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3322 - 3326					
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020 - P/A 07/14/20																	

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

LEHRER				WELL #:		1	RRCID -> 242435	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3125	-	3138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20												

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

ENGLEHART (3400)				29110 723	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602							
FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 242428	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3406	-	3407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/30/2020	-	P/A 04/30/20					

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

CLIPSON/HOLMES				WELL #:	1	RRCID -> 265862	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3339 - 3341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/01/2020 - P/A 05/01/2020					

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

ENGLEHART, S. (3960)				29115 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID -> 279931	COMPL. DATE 01/28/2014	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3923 - 3926
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		65010	N	-0-		-0-
07	65010	-0-	-0-	-65010		-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20										

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

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	98	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	150	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	255	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	949	-0-	949	2457	180	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	2000 N	678	-0-	-1322	1135	189	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	515	-0-	-1135	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	545	-0-	-447	-0-	149	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	149	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

01	760 X	24	-0-	-736	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-	
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-	8542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	104 1	288	2	Y	-0-					-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	139 1	518	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	799	-0-	799	799	135 1	664	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	647	-0-	647	1446	123 1	524	2	Y	-0-					-0-
05		1737 N	291	-0-	-1446	-0-	81 1	210	2	Y	-0-					-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	76 1	188	2	Y	-0-					-0-
07		682 N	276	-0-	-406	-0-	76 1	200	2	Y	-0-					-0-
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	76 1	166	2	Y	-0-					-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	131 1	496	2	Y	-0-					-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	113 1	746	2	Y	-0-					-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	115 1	582	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STANOLIND-SUN FEE				WELL #:	3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239	-	7247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:	H	5	RRCID -> 154197	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5768	-	5778
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ESP/PERSON DOME		//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368													
HLAVATY		WELL #:		S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6331	-	6580
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	30	1	83	2	Y	1	1	1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	285	2	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	52	1	258	2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	359	-0-	359	669	68	1	291	2	Y	-0-		1
05	944	N	275	-0-	-669	-0-	77	1	198	2	Y	-0-		1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	2	Y	-0-		1
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	40	1	106	2	Y	-0-		1
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	40	1	88	2	Y	-0-		1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	Y	-0-		1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	Y	-0-		1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-		1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:				2,745	TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:	X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340	-	1343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	136	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	128	1	477	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	893	-0-	893	893	151	1	742	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	752	-0-	752	1645	143	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	2000 N	478	-0-	-1522	123	133	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	548 N	425	-0-	-123	-0-	123	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	489	-0-	-286	-0-	134	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	134	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305

01	248 N	218	-0-	-30	-0-	76	1	43	3	N	90			190
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	99	9	14	3	N	72	177	1	85
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	68	1	15	3	N	95			180
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	79	9	17	3	N	88	173	1	95
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	80			175
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	105	9	12	3	N	65			240
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	84	1	20	3	N	181	181	1	240
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	72	9	24	3	N	-0-			240
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	68	1	25	3	N	2			242
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	199	9	19	3	N	9	174	1	77
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	76	1	35	3	N	38			115
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	93	1	118	3	N	40			155
						42	9							
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		760								

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 639

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125							
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8501 - 8507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1223	-0-	-420	-0-	20	1 1203 3	N	-0-		30
02	1276 X	680	-0-	-596	-0-	14	1 666 3	N	-0-		30
03	1364 X	690	-0-	-674	-0-	12	1 669 3	N	8		38
						9	9				
04	1260 X	421	-0-	-839	-0-	14	1 407 3	N	-0-		38
05	1209 X	5	-0-	-1204	-0-	1	1 4 3	N	-0-		38
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		38
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		38
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		38
09	420 X	5	-0-	-415	-0-	1	1 4 3	N	-0-		38
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5	1 29 3	N	-0-		38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	32		70
TOTAL GAS PROD:		3,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 878 - 8797
01	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	18 1 1762 3	N	35	63
						39 9			
02	1827 N	1555	-0-	-272	-0-	12 1 1523 3	N	18	81
						20 9			
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	10 1 1392 3	N	11	92
						12 9			
04	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	16 1 1542 3	N	6	98
						7 9			
05	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	10 1 1370 3	N	45	143
						50 9			
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	12 1 1220 3	N	8	151
						9 9			
07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	12 1 1149 3	N	8	159
						9 9			
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	12 1 1276 3	N	9	168
						10 9			
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	13 1 1387 3	N	9	177
						10 9			
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	20 1 1194 3	N	8	185
						9 9			
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	17 1 1973 3	N	6	191
						7 9			
12	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	12 1 993 3	N	1	192
						1 9			
TOTAL GAS PROD:		17,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		164			

ESPERSON DOME*			29375 014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368												
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A207		RRCID -> 055902		COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ESPERSON DOME (VICKSBURG)					29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368									
MCCOY					WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL.	DATE 12/09/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	169	29	1	140	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	247	-0-	247	416	47	1	200	2	Y	-0-		-0-
05	660	N	244	-0-	-416	-0-	68	1	176	2	Y	-0-		-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-		-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	59	1	157	2	Y	-0-		-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	59	1	130	2	Y	-0-		-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-		-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:					2,670	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5845 - 5849	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	239	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	1733	293	1	1440	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2193	-0-	2193	3926	417	1	1776	2	Y	-0-					-0-
05	2000 N	875	-0-	-1125	2801	244	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	886	-0-	-2114	687	256	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	971	-0-	-827	-0-	266	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	266	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	508	-0-	-392	-0-	106	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	342	-0-	-619	-0-	45	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	278	-0-	-532	-0-	46	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	4	6	1			22
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	317	1	1179	2	Y	2	2	1			22
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	315	1	1547	2	Y	5					27
04	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3462	295	1	1295	2	Y	4					31
05	2000 N	835	-0-	-1165	2297	233	1	602	2	Y	-0-					31
06	2885 N	588	-0-	-2297	-0-	170	1	418	2	Y	-0-					31
07	1643 N	157	-0-	-1486	-0-	43	1	114	2	Y	-0-					31
08	837 N	138	-0-	-699	-0-	43	1	95	2	Y	-0-					31
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	43	1	162	2	Y	-0-					31
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	296	1	1943	2	Y	3	6	1			28
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	301	1	1515	2	Y	1					29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:		11,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.// 29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL	DEPTH	6830	PERF. 6550	-	6620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	87 1	241 2	2	Y	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	86 1	322 2	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	-0-	46 1	226 2	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	28	-0-	28	300	-0-	5 1	23 2	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	103	-0-	-300	-0-	-0-	29 1	74 2	2	Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	317 2	2	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	325 2	2	Y	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	270 2	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	196	-0-	-254	-0-	-0-	41 1	155 2	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	-0-	1 1	2 2	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	3	-0-	-387	-0-	-0-	1 1	2 2	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERSON	MOORES	BLUFF	WELL #:	S 15	RRCID	->	168407	COMPL.	DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	6618	-	6656
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	278	1	769	2	Y	8	11	1				3
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	325	1	1211	2	Y	7	8	1				2
03	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	316	1	1554	2	Y	5						7
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3856	376	1	1600	2	Y	4						11
05	2000 N	933	-0-	-1067	2789	260	1	673	2	Y	-0-						11
06	3000 N	804	-0-	-2196	593	232	1	572	2	Y	-0-						11
07	1953 N	959	-0-	-994	-0-	263	1	696	2	Y	-0-						11
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	263	1	578	2	Y	-0-						11
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	380	1	1434	2	Y	5	8	1				8
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	112	1	738	2	Y	4	7	1				5
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	114	1	576	2	Y	-0-						5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:			13,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)				29375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 42	RRCID -> 006108	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 4507 - 4517
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/10/2020 - P/A 07/10/20					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON /MOORES BLUFF/				WELL #: A 43	RRCID -> 006109	COMPL. DATE 08/01/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7150 - 7175							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	23	1	63	2	Y	-0-		-0-			
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	208	-0-	208	208	35	1	173	2	Y	-0-		-0-			
04	DLQ G-10	189	-0-	189	397	36	1	153	2	Y	-0-		-0-			
05	549 N	152	-0-	-397	-0-	42	1	110	2	Y	-0-		-0-			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	42	1	102	2	Y	-0-		-0-			
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	37	1	99	2	Y	-0-		-0-			
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	37	1	82	2	Y	-0-		-0-			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	31	1	116	2	Y	-0-		-0-			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-		-0-			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-		-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				1,745	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
VAJDAK, J.				WELL #: A 2	RRCID -> 006111	COMPL. DATE 07/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7780 - 7806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 - 7573			
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	163	1	452	2	Y	-0-	12
02	464 X	195	-0-	-269	-0-	41	1	154	2	Y	-0-	12
03	DLQ G-10	454	-0-	454	454	77	1	377	2	Y	-0-	12
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1744	245	1	1045	2	Y	-0-	12
05	2715 X	971	-0-	-1744	-0-	271	1	700	2	Y	-0-	12
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	152	1	374	2	Y	-0-	12
07	1333 X	695	-0-	-638	-0-	190	1	505	2	Y	-0-	12
08	1333 X	609	-0-	-724	-0-	190	1	419	2	Y	-0-	12
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	806	1	3047	2	Y	40	52 1 -0-
						44	9					
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	1101	1	7236	2	Y	-0-	-0-
11	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1120	1	5642	2	Y	-0-	-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				24,351	TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	53	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	68	1	253	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	513	-0-	513	513	87	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	452	-0-	452	965	86	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	1303 N	338	-0-	-965	-0-	94	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	81	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	328	-0-	-137	-0-	90	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	90	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	452	2	Y	77	125	1	76
						85	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	108	1	400	2	Y	67			143
						74	9							
03	DLQ G-10	800	-0-	800	800	123	1	603	2	Y	67	122	1	88
						74	9							
04	DLQ G-10	764	-0-	764	1564	130	1	553	2	Y	74			162
						81	9							
05	1700 N	762	-0-	-938	626	192	1	496	2	Y	67			229
						74	9							
06	1450 N	824	-0-	-626	-0-	213	1	525	2	Y	78			307
						86	9							
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	172	1	456	2	Y	82			389
						90	9							
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	172	1	379	2	Y	67	141	1	315
						74	9							
09	750 N	418	-0-	-332	-0-	76	1	286	2	Y	51			366
						56	9							
10	713 N	588	-0-	-125	-0-	76	1	497	2	Y	14	123	1	257
						15	9							
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	77	1	387	2	Y	13			270
						14	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		7,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 645

 ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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

 EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

01	6200	5744	-0-	-456	-0-	5131	2	613	9	N	557	542	1	10	8		110	
02	5655 #	5147	-0-	-508	-0-	4706	2	441	9	N	401	361	1				150	
03	6045 #	4758	-0-	-1287	-0-	4162	2	596	9	N	542	542	1				150	
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	30						180	
05	5735 #	-0-	-0-	-5735	-0-					N	20						200	
06	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	15						215	
07	5487 #	1775	-0-	-3712	-0-	1764	2	11	9	N	10						225	
08	4743 #	3505	-0-	-1238	-0-	3198	2	307	9	N	279	347	1	7	8		150	
09	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2480	2	250	9	N	227	177	1				200	
10	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	1947	2	337	9	N	306	356	1				150	
11	3390 #	2955	-0-	-435	-0-	2720	2	235	9	N	214	189	1				175	
12	3503 #	889	-0-	-2614	-0-	692	2	197	9	N	179	179	1				175	
TOTAL GAS PROD:		29,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,780										

EVERGREEN				29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257											
HOUGHTON				WELL #:		3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	75	-0-	75 B	-9384			64 3		11 9	Y	10			20
02	14B2 EXT	67	-0-	67 B	-9317			56 3		11 9	Y	10			30
03	14B2 EXT	84	-0-	84 B	-9233			73 3		11 9	Y	10			40
04	T. A.	92	-0-	92 B	-9141			81 3		11 9	Y	10			50
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9141						Y	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9141						Y	-0-			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141						Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			318	TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

GIBBS				WELL #:	2	RRCID -> 269189	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4538 - 4556
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134	N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
PERRYMAN TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 209600	COMPL. DATE 12/08/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10593 - 10599	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/03/2019						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE	01/24/2009		TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7358	-	7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	12	2	N	-0-			-0-
						239	3							
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	16	1	16	2	N	-0-			-0-
						137	3							
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	N	-0-			-0-
						168	3							
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-			-0-
						253	3							
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
						75	3							
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	97	2	N	-0-			-0-
						377	3							
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-			-0-
						203	3							
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-			-0-
						256	3							
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	15	1	2	2	N	-0-			-0-
						92	3							
*12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-			-0-
						192	3							

TOTAL GAS PROD: 2,450

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6287	- 6294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT *				30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 045886	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238 PERF. 7908 - 8017
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT *		//CONT.//		38153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL	DEPTH 11009	PERF. 7432	-	7726		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188		PERF. 5286 - 5428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6222 - 6262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

MCLEAN, MARRS -E-				WELL #:	10	RRCID -> 124544	COMPL. DATE 06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520	- 7528
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMAS, E. ET AL				WELL #:	28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	2215	-	2348
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FANNETT *			//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
THOMAS, E. ET AL			WELL #:		31	RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 -	7312							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P. EST ET AL				WELL #:	22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704	-	7708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL				WELL #:	58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999 PERF.	7669 -	7683
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

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

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LASES COMPANY, INC. 487440
 WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 BADGER ENERGY, INC. 042410
 MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF. 13655 - 13725

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/1993										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE										
SCHMIDT, WAYNE W.				754167															
SCHMIDT, WALLIE A.				WELL #:	2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	138	-	149				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FELICIA (YEGUA)				30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
HUDSON, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 248256	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412 - 10888		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10633 - 10813			
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	1169 1	1493 2	N	8					674	
02	2523 X	2100	-0-	-423	-0-	1106 1	988 2	N	5					679	
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	1182 1	1536 2	N	87	136	1			630	
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1221 1	1150 2	N	-0-					630	
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1221 1	313 2	N	-0-					630	
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1221 1	42 2	N	-0-					630	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251 1	24 2	N	-0-					630	
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251 1	24 2	N	-0-					630	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1211 1	24 2	N	-0-					630	
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1254 1	257 2	N	-0-					630	
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1229 1	111 2	N	-0-					630	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT					630	
TOTAL GAS PROD:				19,389	TOTAL CONDENSATE PROD:				100						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #:		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004						
WILLIS ESTATE		WELL #:		2		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612 - 10798						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	2	N	-0-			57
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	83	1	75	2	N	-0-			57
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-			57
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-			57
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	2	N	-0-			57
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			57
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			57
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			57
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-			57
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-			57
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	10682	-	10894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						59
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						59
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WAGNER OIL COMPANY HENDERSON				891175 WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520 - 10720
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10604 - 10794			
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HENDERSON				WELL #:	3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464 - 10742					
01	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	168	1	2387	3	N	39			79
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	43	9	2181	3	N	80			159
03	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	88	9	2287	3	N	45			204
04	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	206	1	2221	3	N	25	179	1	50
05	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	50	9	2244	3	N	127			177
06	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	140	9	2065	3	N	-0-			177
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	178	1	2355	3	N	-0-			177
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	207	1	2027	3	N	-0-			177
09	3000 N	4611	-0-	1611	1611	187	1	4414	3	N	2			179
10	3100 N	1857	-0-	-1243	368	195	1	1649	3	N	50	182	1	47
11	2544 N	2176	-0-	-368	-0-	2	9	1988	3	N	22			69
12	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	164	1	2145	3	N	25			94
						24	9							
						153	1							
						28	9							
TOTAL GAS PROD:			30,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			415					

PIC REALTY CORP				WELL #:	1	RRCID -> 235472	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10909	- 11127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAGAN				WELL #:	1	RRCID -> 241925	COMPL.	DATE 01/17/2008	TOTAL	DEPTH 11496	PERF.11201 - 11228
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		55
02	1015 X	54	-0-	-961	-0-	7	1	47 9	N	43	98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

TOTAL GAS PROD:

54

TOTAL CONDENSATE PROD:

43

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON				911874 WELL #: 5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208		
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	834	2	172	9	Y	156	173	1	156
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	714	2	113	9	Y	103			259
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259

TOTAL GAS PROD:

1,833

TOTAL CONDENSATE PROD:

259

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

 FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

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

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

 HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

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

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

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.// 30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874											
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FIG ACRES (YEGUA)		30815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #: 1ST		RRCID -> 263245		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330		
01	4278 #	2106	-0-	-2172	-0-	273 1	1704 2	N	117	237
02	4002 #	1380	-0-	-2622	-0-	129 9	1032 2	N	116	172
03	2356 #	1142	-0-	-1214	-0-	220 1	722 2	N	100	272
04	2280 #	209	-0-	-2071	-0-	128 9	126 2	N	45	134
05	2356 #	84	-0-	-2272	-0-	310 1	16 2	N	5	139
06	2040 #	52	-0-	-1988	-0-	110 9	18 2	N	5	144
07	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	33 1	1923 2	N	203	347
08	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	50 9	1770 2	N	170	150
09	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	62 1	1658 2	N	161	311
10	2325 #	1910	-0-	-415	-0-	6 9	1449 2	N	165	289
*11	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	28 1	2437 2	N	155	261
12	2325 #	833	-0-	-1492	-0-	187 9	727 2	N	23	97
TOTAL GAS PROD:			17,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,265			

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST				WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8313 - 8323				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	1			N	-0-					-0-
02	2900 N	4350	-0-	1450	1450	4350	1			N	-0-					-0-
03	3100 N	3000	-0-	-100	1350	3000	1			N	-0-					-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1144	634	-0-	-510	-0-	634	1			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822	696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695							
BROSSARD TRUST				WELL #:	3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 7921 - 7946
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROSSARD TRUST				WELL #:	10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7941	-	7948
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #:		1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152					
FROST, J. M. UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11924 - 11927
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375				
STATE TRACT 1-4A UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960
								PERF.10190 - 10228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

FISHERS REEF (FRI0 B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

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

FISHERS REEF (FRI0 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

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

FISHERS REEF (FRI0 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

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

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375																
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FISHERS REEF (FRI0 6)				31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FR TRACT 1-4B				WELL #:	68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 8319	- 8339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FR TRACT 46				WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336	-	8353
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

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

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

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

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

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

FISHERS REEF (FRI0 17)										31028 704		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375												
STATE TRACT 5-8A										WELL #:		1		RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10148 - 10194		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FISHERS REEF (FRI0 8200)					31028 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082 - 8086				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084	-	8088
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FISHERS REEF (9800 FB D)				31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
STATE TRACT 9-12B				WELL #:	1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL	DEPTH 10551	PERF. 9684 - 9714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FISHERS REEF, N. (9300)				31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				WELL #:	1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9297 - 9338	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133												
FLAG POND		WELL #:		RRCID -> 261670		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059				
01	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13065	3	185	9	N	168	358	1	278
02	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12787	3	160	9	N	145	185	1	238
03	17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	17623	3	182	9	N	165			403
04	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15410	3	205	9	N	186	351	1	238
05	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15569	3	187	9	N	170			408
06	17220 X	14651	-0-	-2569	-0-	14508	3	143	9	N	130			538
07	17794 X	14725	-0-	-3069	-0-	14613	3	112	9	N	102	333	1	307
08	17794 X	14077	-0-	-3717	-0-	13925	3	152	9	N	138			445
09	15630 X	13451	-0-	-2179	-0-	13349	3	102	9	N	93			538
10	15748 X	11421	-0-	-4327	-0-	11337	3	84	9	N	76	356	1	258
11	14640 X	7085	-0-	-7555	-0-	6995	3	90	9	N	82			340
12	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT			340
TOTAL GAS PROD:		150,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,455						

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133										
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID -> 271077		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL	DEPTH 10936	PERF.10738 - 10804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7533 X	6327	-0-	-1206	-0-	6308	3	19	9	N	17	175	1	190
02	7047 X	5507	-0-	-1540	-0-	5472	3	35	9	N	32			222
03	7533 X	6401	-0-	-1132	-0-	6290	3	111	9	N	101	176	1	147
04	6810 X	4981	-0-	-1829	-0-	4941	3	40	9	N	36			183
05	7037 X	4669	-0-	-2368	-0-	4632	3	37	9	N	34			217
06	6180 X	5241	-0-	-939	-0-	5131	3	110	9	N	100			317
07	6386 X	5182	-0-	-1204	-0-	5082	3	100	9	N	91			408
08	6386 X	5149	-0-	-1237	-0-	4936	3	213	9	N	194	340	1	262
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5663	3	88	9	N	80			342
10	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4442	3	56	9	N	51			393
11	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	3823	3	65	9	N	59			452
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			452
TOTAL GAS PROD:		57,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		795								

FLAG POND				WELL #:	4	RRCID -> 287863	COMPL.	DATE 08/22/2018	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10832 - 10922
01	96565 X	54228	-0-	-42337	-0-	53259	3	969 9 N	881	733	1	327
02	90335 X	42011	-0-	-48324	-0-	41284	3	727 9 N	661	714	1	274
03	70184 X	42829	-0-	-27355	-0-	42062	3	767 9 N	697	734	1	237
04	57480 X	46272	-0-	-11208	-0-	45436	3	836 9 N	760	912	1	85
05	59396 X	43209	-0-	-16187	-0-	42858	3	351 9 N	319			404
06	52470 X	38039	-0-	-14431	-0-	36996	3	1043 9 N	948	1080	1	272
07	47802 X	26830	-0-	-20972	-0-	26446	3	384 9 N	349	372	1	249
08	47802 X	21061	-0-	-26741	-0-	20734	3	327 9 N	297	351	1	195
09	46260 X	22802	-0-	-23458	-0-	22465	3	337 9 N	306	349	1	152
10	43214 X	22719	-0-	-20495	-0-	22341	3	378 9 N	344	344	1	152
11	38040 X	34952	-0-	-3088	-0-	34418	3	534 9 N	485	343	1	294
12	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-			N	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:				394,952		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,047		

FLAG POND				WELL #:	5	RRCID -> 288918	COMPL.	DATE 09/18/2019			TOTAL	DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421
01	91752	X	11302	-0-	-80450	-0-	11118	3	184	9	N	167	182	1	154
02	25462	X	17131	-0-	-8331	-0-	16920	3	211	9	N	192	181	1	165
03	27218	X	18146	-0-	-9072	-0-	17938	3	208	9	N	189	185	1	169
04	26340	X	11354	-0-	-14986	-0-	11221	3	133	9	N	121	190	1	100
05	27218	X	14497	-0-	-12721	-0-	14320	3	177	9	N	161			261
06	26340	X	9449	-0-	-16891	-0-	9333	3	116	9	N	105	237	1	129
07	11718	X	9731	-0-	-1987	-0-	9631	3	100	9	N	91			220
08	18135	X	7787	-0-	-10348	-0-	7612	3	175	9	N	159	184	1	195
09	14040	X	10474	-0-	-3566	-0-	10351	3	123	9	N	112	180	1	127
10	14508	X	12750	-0-	-1758	-0-	12604	3	146	9	N	133	151	1	109
*11	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	14978	3	200	9	N	182			291
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			291
TOTAL GAS PROD:				137,799		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,612					

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)										31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734						
GOLDEN										WELL #:	3SW	RRCID -> 209872	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4346 - 4366
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FORT TRINIDAD (DEXTER)										32156 111	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC										556481						
KETCHUM										WELL #:	1	RRCID -> 284388	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					298
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		11	1	585	3	N	-0-	170	1		128
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	45				173
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				173
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-		539	1	67	9	N	61	1	8		233
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				233
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	3	169	1		67
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	41				108
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	50				158
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	37				195
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	41	168	1		68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				278		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)										32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799						
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 247649	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF. 10871 - 11519
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11662	PERF.12104 - 16330				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	580 1	836 2	N	51	1 8		216
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	56 9	833 2	N	52	2 8		266
03	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	560 1	863 2	N	41	183 1	1 8	123
04	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	57 9	156 2	N	8			131
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	45 9		N	-0-			131
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	188 1		N	-0-			131
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	9 9		N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		4,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #:		1	RRCID -> 281620	COMPL. DATE 02/16/2015	TOTAL DEPTH 12321	PERF.11490 - 12174		
MASTER KAN												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		WELL #:		1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11992	PERF.11252 - 11685		
EASTHAM STATE PRISON FARM 7												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302	- 11446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	AMT	
01	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	412 1	2023 2	N		127	164 1		65
02	2929 X	1160	-0-	-1769	-0-	140 9				74			139
03	3131 X	346	-0-	-2785	-0-	299 1	780 2	N					
04	2940 X	88	-0-	-2852	-0-	81 9				51	138 1		52
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	136 1	154 2	N		5			57
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	56 9							57
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	16 1	66 2	N					57
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	6 9							100
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	207 1	137 2	N		222	179 1		
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	244 9				117			217
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	395 1	1489 2	N					222
*12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	129 9				181	176 1		172
						458 1	2090 2	N		127	177 1		110
						199 9							
						443 1	2268 2	N					
						140 9							
						498 1	2663 2	N		117	179 1		
						129 9							
TOTAL GAS PROD:				15,658	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,021				

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498	- 10504	
01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	453 1	8108 2	N	201	195 1		188	
02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	221 9			118	196 1		110	
03	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	432 1	8463 2	N	198	194 1		114	
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	130 9	7912 2	N	133			247	
05	7874 X	7672	-0-	-202	-0-	488 1	7172 2	N	101			348	
06	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	218 9			147	193 1		302	
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	442 1	7069 2	N	136	191 1		247	
08	7874 X	7406	-0-	-468	-0-	146 9			140	190 1		197	
09	7620 X	4388	-0-	-3232	-0-	492 1	4133 2	N	23			220	
10	7874 X	4542	-0-	-3332	-0-	111 9	4153 2	N	127	190 1		157	
11	7620 X	5384	-0-	-2236	-0-	472 1	4974 2	N	89	176 1		70	
12	7874 X	1705	-0-	-6169	-0-	162 9	1527 2	N	57			127	
TOTAL GAS PROD:				81,674	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,470				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			215
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			215
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			215
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			215
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			215
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			215
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			215
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			215
*09	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	1			N	-0-			215
*10	14B2	EXT	29	-0-	29	47	29	1			N	-0-			215
*11	14B2	EXT	33	-0-	33	80	33	1			N	-0-			215
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:			222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

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

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534												
ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 097997		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL		DEPTH 10613		PERF.10342 - 10450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4101	2	200	9	N	182	311	1			120
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3997	2	61	9	N	55					175
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4489	2	87	9	N	79					254
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4033	2	199	9	N	181	296	1			139
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4102	2	61	9	N	55					194
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3131	2	51	9	N	46					240
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4603	2	186	9	N	169	266	1			143
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4001	2	73	9	N	66					209
09	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2699	2	61	9	N	55					264
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3305	2	188	9	N	171	289	1		1 8	145
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4491	2	87	9	N	79					224
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4019	2	85	9	N	77					301
TOTAL GAS PROD:		48,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,215						

DAN ACKLEY B				WELL #:		2	RRCID -> 271053	COMPL.	DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
01	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2839	2	147	9	N	134	59	1	153
02	3393	X	2031	-0-	-1362	-0-	1955	2	76	9	N	69			222
03	3627	X	2617	-0-	-10610	-0-	2539	2	78	9	N	71	183	1	110
04	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	2601	2	138	9	N	125	65	1	170
05	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2309	2	55	9	N	50			220
06	2880	X	2121	-0-	-759	-0-	2069	2	52	9	N	47			267
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3041	2	143	9	N	130	257	1	140
08	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2678	2	52	9	N	47			187
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3261	2	46	9	N	42			229
10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	2836	2	142	9	N	129	253	1	105
11	3090	X	1874	-0-	-1216	-0-	1817	2	57	9	N	52			157
12	3410	X	2903	-0-	-507	-0-	2831	2	72	9	N	65			222
TOTAL GAS PROD:				31,834		TOTAL CONDENSATE PROD:				961					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) ENERQUEST OPERATING L.L.C. FORREST, W. M., JR. A/C #1				32156 781 252058	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #:	1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE 02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10841 - 10882		
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	330 1	2087 2	N	29	167	1	22
02	2233	N	2164	-0-	-69	-0-	32 9 373 1	1774 2	N	15			37
03	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	17 9 306 1	1751 2	N	16			53
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-	18 9		N	-0-			53
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			53
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:				6,688		TOTAL CONDENSATE PROD:				60			

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		//CONT.//		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425													
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:		1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A			

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

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

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

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL.	DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	3	46	9	N	42				110
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	3	179	9	N	163	157	1	1 8	115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	1	8		287
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	140				427
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	113	310	1		230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	189	1	1 8	143
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	3	37	9	N	34				177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				197
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	41	133	1		105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95				200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	189	1		100
TOTAL GAS PROD:				332	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,013							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			87
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			87
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			87
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			87
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	236	2	50	9	N	45			132
06	540 N	316	-0-	-224	-0-	272	2	44	9	N	40			172
07	403 N	252	-0-	-151	-0-	230	2	22	9	N	20			192
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	185	2	19	9	N	17			209
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	N	3	165	1	47
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			47
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	92	2	34	9	N	31			78
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		2,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				156				

ULRICH WELL #: RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		341 N	201	-0-	-140	-0-	190	2	11	9	N	10					87
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	346	2	227	9	N	206					293
03		372 N	153	-0-	-219	-0-	151	2	2	9	N	2					295
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					295
05		620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					295
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					295
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					295
08		558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					295
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	533	2			N	4					299
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	995	2	647	9	N	588	666	1			221
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1148	2	322	9	N	293	369	1			145
*12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	888	2	382	9	N	347	184	1			308
TOTAL GAS PROD:			7,487				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,450					

BRASSELL				WELL #:	1	RRCID -> 271284	COMPL.	DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250	
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	252	2	520	9	N	473	342	1	250
02	841	N	500	-0-	-341	-0-	413	2	87	9	N	79	184	1	145
03	868	N	602	-0-	-266	-0-	371	2	231	9	N	210	181	1	174
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2			176
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			176
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1591	2	761	9	N	692	534	1	334
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1290	2	187	9	N	170	353	1	151
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1113	2	331	9	N	301	179	1	273
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1054	2	194	9	N	176	171	1	278
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1129	2	424	9	N	385	515	1	148
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	950	2	183	9	N	166	179	1	135
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	712	2	308	9	N	280	340	1	75
TOTAL GAS PROD:				15,070		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,934					

TURNER				WELL #:	1	RRCID -> 271286	COMPL.	DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898	
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	254	2	851	9	N	774	710	1	178
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	414	2	715	9	N	650	706	1	122
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	677	2	596	9	N	542	521	1	143
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1082	2	301	9	N	274	178	1	239
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			239
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1079	2	454	9	N	413	539	1	113
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	921	2	501	9	N	455	360	1	208
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1100	2	521	9	N	474	523	1	159
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	984	2	701	9	N	637	539	1	257
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1011	2	369	9	N	335	517	1	75
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	941	2	598	9	N	544	467	1	152
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	695	2	597	9	N	543	542	1	153
TOTAL GAS PROD:				16,868		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,641					

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 676

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	104	2	80	9	N	73	169	1	86
02		348 N	180	-0-	-168	-0-	140	2	40	9	N	36			122
03		310 N	124	-0-	-186	-0-	65	2	59	9	N	54			176
04		180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-			176
05		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			176
06		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-			176
07		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			176
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5			181
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			181
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			181
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	2	43	9	N	39			220
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	180	1	40
TOTAL GAS PROD:			576			TOTAL CONDENSATE PROD:			207						

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729

*01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-			132
*02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2				N	-0-			132
*03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-			132
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			132
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-			132
*06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2				N	-0-			132
*07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2				N	-0-			132
*08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-			132
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				N	-0-			132
*10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-			132
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-			132
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	2263 X	789	-0-	-1474	-0-	97	2	692	9		N	629	527	1	246
02	1740 X	1464	-0-	-276	-0-	643	2	821	9		N	746	701	1	291
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1073	2	997	9		N	906	884	1	313
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1313	2	538	9		N	489	705	1	97
05	1550 N	237	-0-	-1313	-0-	237	2				N	-0-			97
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1657	2	697	9		N	634	543	1	188
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	884	2	652	9		N	593	532	1	249
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338	2	780	9		N	709	715	1	243
09	2340 N	516	-0-	-1824	-0-	32	2	484	9		N	440	530	1	153
10	1550 N	323	-0-	-1227	-0-	178	2	145	9		N	132	173	1	112
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	994	2	426	9		N	387	362	1	137
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	610	2	691	9		N	628	538	1	227
TOTAL GAS PROD:			14,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,293						

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799										
GREENE				WELL #:		1		RRCID -> 273662				COMPL. DATE 01/15/2014				
								TOTAL				DEPTH 11605				
												PERF. 9648 - 11490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	115	2	172	9	N	156	176	1			97
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	376	2	178	9	N	162	175	1			84
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	333	2	200	9	N	182	169	1			97
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	212	2	105	9	N	95					192
05	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			N	-0-					192
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	111	2	157	9	N	143	176	1			159
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	253	2	166	9	N	151	176	1			134
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	422	2	117	9	N	106	183	1			57
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	330	2	110	9	N	100					157
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	N	175	178	1			154
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	24					178
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	733	2	127	9	N	115	161	1			132
TOTAL GAS PROD:		5,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,409								

VIVIANNE				WELL #:	1	RRCID -> 274572	COMPL.	DATE 12/02/2013	TOTAL	DEPTH 11672	PERF. 9761 - 11603
*01	217 N	59	-0-	-158	-0-	16	2	43 9 N	39		243
*02	116 N	2	-0-	-114	-0-	2	2	N	-0-	162 1	81
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		81
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		81
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9 N	2		83
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		83
*07	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2	N	-0-		83
*08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		83
*09	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2	N	-0-		83
*10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-		83
*11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-		83
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2	N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			1,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			41				

HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID -> 274601	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9805 - 11582
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	77
*02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-	77
*03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	1	78
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	78
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	78
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	78
*07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2	N	-0-	78
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	78
*09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2	N	-0-	78
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	78
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	78
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				1

(GWN415)

02/11/2021

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 678

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD. // CONT. // 108799														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850										COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-				173
02		377 N	253	-0-	-124	-0-	247 2	6 9	N	5				178
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618 2	7 9	N	6				184
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-				184
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-				184
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	672 2	14 9	N	13				197
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				197
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	949 2	63 9	N	57				254
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096 2	12 9	N	11	178	1		87
10		744 N	583	-0-	-161	-0-	583 2		N	-0-				87
11		720 N	276	-0-	-444	-0-	276 2		N	-0-				87
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 2	3 9	N	3				90
TOTAL GAS PROD:				8,757		TOTAL CONDENSATE PROD:				95				

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853										COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
01		899 N	603	-0-	-296	-0-	245 2	358 9	N	325	353	1		178
02		812 N	573	-0-	-239	-0-	285 2	288 9	N	262	176	1		264
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	721 2	350 9	N	318	348	1		234
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	761 2	87 9	N	79	181	1		132
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-				132
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	780 2	380 9	N	345	176	1		301
07		868 N	451	-0-	-417	-0-	233 2	218 9	N	198	355	1		144
08		744 N	456	-0-	-288	-0-	194 2	262 9	N	238	177	1		205
09		1170 N	325	-0-	-845	-0-	176 2	149 9	N	135	176	1		164
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	146 2	425 9	N	386	356	1		194
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	612 2	370 9	N	336	360	1		170
*12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	362 2	281 9	N	255	365	1		60
TOTAL GAS PROD:				8,415		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,877				

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412										COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291		
*01		1085 N	124	-0-	-961	-0-	103 2	21 9	N	19				170
*02		696 N	50	-0-	-646	-0-	48 2	2 9	N	2				172
*03		806 N	16	-0-	-790	-0-	9 2	7 9	N	6	127	1		51
*04		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-				51
*05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-				51
*06		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-				51
*07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				51
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-				51
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				51
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1				52
*11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-				52
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:				296		TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 679

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		195	2	859	9	N	781	703	1			319
02	957 N	830	-0-	-127	-0-		390	2	440	9	N	400	526	1			193
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		615	2	581	9	N	528	513	1			208
04	1020 N	321	-0-	-699	-0-		125	2	196	9	N	178	339	1			47
05	899 N	16	-0-	-883	-0-		16	2			N	-0-					47
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	204					251
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-		532	2	239	9	N	217	357	1			111
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	282	177	1			216
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2058	2	231	9	N	210	352	1			74
10	775 N	626	-0-	-149	-0-		118	2	508	9	N	462	359	1			177
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1086	2	943	9	N	857	977	1			57
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-		703	2	913	9	N	830	704	1			183
TOTAL GAS PROD:		10,748			TOTAL CONDENSATE PROD:								4,949				

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	1581 X	351	-0-	-1230	-0-		166	2	185	9	N	168	186	1			167
02	1363 X	544	-0-	-819	-0-		435	2	109	9	N	99	180	1			86
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1055	2	199	9	N	181	177	1			90
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1171	2	117	9	N	106					196
05	589 N	537	-0-	-52	-0-		537	2			N	-0-					196
06	1200 N	298	-0-	-902	-0-		253	2	45	9	N	41	175	1			62
07	1333 N	280	-0-	-1053	-0-		260	2	20	9	N	18					80
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-		484	2	111	9	N	101					181
09	300 N	277	-0-	-23	-0-		230	2	47	9	N	43	171	1			53
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		853	2	371	9	N	337	179	1			211
11	570 N	171	-0-	-399	-0-		130	2	41	9	N	37	178	1			70
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1673	2	253	9	N	230	177	1			123
TOTAL GAS PROD:		8,745			TOTAL CONDENSATE PROD:								1,361				

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-		118	2	83	9	N	75					251
02	203 N	61	-0-	-142	-0-		44	2	17	9	N	15	174	1			92
03	248 N	172	-0-	-76	-0-		108	2	64	9	N	58					150
04	180 N	41	-0-	-139	-0-		41	2			N	-0-					150
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-					150
06	180 N	63	-0-	-117	-0-		59	2	4	9	N	4					154
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-		128	2	7	9	N	6					160
08	124 N	48	-0-	-76	-0-		48	2			N	-0-					160
09	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-					160
10	124 N	33	-0-	-91	-0-		33	2			N	-0-					160
11	60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2			N	-0-					160
12	62 N	40	-0-	-22	-0-		10	2	30	9	N	27	142	1			45
TOTAL GAS PROD:		958			TOTAL CONDENSATE PROD:								185				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455										COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL	DEPTH 12249	PERF.10432	- 12110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	314	-0-	-182	-0-	207	2	107	9	N	97			218
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	361	2	63	9	N	57	172	1	103
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	601	2	114	9	N	104	48	1	159
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1163	2	91	9	N	83	172	1	70
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	N	4			74
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1152	2	99	9	N	90			164
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1315	2	204	9	N	185	177	1	172
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	984	2	206	9	N	187	179	1	180
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1092	2	147	9	N	134	183	1	131
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1177	2	208	9	N	189	180	1	140
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	864	2	156	9	N	142	185	1	97
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	999	2	183	9	N	166	180	1	83
TOTAL GAS PROD:		12,258		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,438						

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702										COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 9433	- 11204
01	806 X	359	-0-	-447	-0-	84	2	275	9	N	250	353	1	154
02	725 X	643	-0-	-82	-0-	434	2	209	9	N	190	174	1	170
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	305	2	83	9	N	75	171	1	74
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-			74
05	682 N	118	-0-	-564	-0-	118	2			N	-0-			74
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	2			N	-0-			74
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	2	166	9	N	151	170	1	55
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	306	2	114	9	N	104			159
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	2	52	9	N	47	174	1	32
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	27	2	55	9	N	50			82
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	400	2	69	9	N	63			145
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		3,146		TOTAL CONDENSATE PROD:				930						

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355										COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	246	2	22	9	N	20			243
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	178	1	65
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	440	2	24	9	N	22			87
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17			104
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			104
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3			107
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1091	2	68	9	N	62			169
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1156	2	52	9	N	47			216
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	693	2	17	9	N	15	182	1	49
10	961 N	661	-0-	-300	-0-	617	2	44	9	N	40			89
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	839	2	58	9	N	53			142
12	744 N	257	-0-	-487	-0-	257	2			N	-0-	60	1	82
TOTAL GAS PROD:		8,059		TOTAL CONDENSATE PROD:				279						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 681

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	92	2	57	9	N	52			193
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	154	2	31	9	N	28	161	1	60
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	321	2	89	9	N	81			141
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	244	2	39	9	N	35			176
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			176
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			176
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			176
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			176
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			176
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			176
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			176
*12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	111	1	65
TOTAL GAS PROD:		1,446												
TOTAL CONDENSATE PROD:											196			

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5			55
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9			64
03	496 N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-			64
04	420 N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-			64
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-			64
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			64
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			65
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			65
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-			65
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			65
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-			65
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		1,717												
TOTAL CONDENSATE PROD:											15			

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	248 N	239	-0-	-9	-0-	164	2	75	9	N	68	175	1	137
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	120	2	61	9	N	55			192
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	173	2	48	9	N	44			236
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			236
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-			236
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	127	2	8	9	N	7			243
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			243
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			243
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			243
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			243
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			243
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	97	2	74	9	N	67	223	1	87
TOTAL GAS PROD:		1,648												
TOTAL CONDENSATE PROD:											241			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	134	2	240	9	N	218	175	1			160
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	247	2	210	9	N	191	177	1			174
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	429	2	321	9	N	292	347	1			119
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	551	2	150	9	N	136	174	1			81
05	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					81
06	720 N	131	-0-	-589	-0-	131	2			N	-0-					81
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	373	2	337	9	N	306	182	1			205
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	440	2	319	9	N	290	356	1			139
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	321	2	266	9	N	242	183	1			198
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	281	2	310	9	N	282	357	1			123
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	220	185	1			158
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	902	2	183	9	N	166	172	1			152
TOTAL GAS PROD:		6,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,343								

BANKHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 280178	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511 - 12155							
01	899 N	360	-0-	-539	-0-	281	2	79	9	N	72	181	1			80
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	576	2	95	9	N	86					166
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705	2	105	9	N	95	177	1			84
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	840	2	39	9	N	35					119
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					136
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	639	2	40	9	N	36					172
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	984	2	255	9	N	232	182	1			222
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	992	2	142	9	N	129	171	1			180
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	601	2	56	9	N	51					231
10	899 N	634	-0-	-265	-0-	619	2	15	9	N	14	178	1			67
11	870 N	637	-0-	-233	-0-	526	2	111	9	N	101					168
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	800	2	220	9	N	200	285	1			83
TOTAL GAS PROD:			9,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,068							

SHOEMAKER				WELL #:	1	RRCID -> 280329	COMPL.	DATE 04/25/2014	TOTAL	DEPTH 11564	PERF. 9553 - 11396					
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	60	2	69	9	N	63				209
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	200	2	20	9	N	18	174	1		53
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	193	2	40	9	N	36				89
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-				89
05	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-				89
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-				89
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				89
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				89
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				89
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				89
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6				95
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:				826			TOTAL CONDENSATE PROD:				123					

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799											
JETT				WELL #:	1	RRCID -> 281296		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL	DEPTH 12516	PERF.10699 - 12310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	427	-0-	-627	-0-	300	2	127	9	N	115					200
02	986 X	422	-0-	-564	-0-	317	2	105	9	N	95	179	1			116
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	356	2	36	9	N	33					149
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	907	2	53	9	N	48					197
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					221
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	182	1			79
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	696	2	33	9	N	30					109
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	796	2	57	9	N	52					161
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	519	2	41	9	N	37					198
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	697	2	61	9	N	55	178	1			75
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	790	2	88	9	N	80					155
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	463	2	58	9	N	53					208
TOTAL GAS PROD:		8,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		662								

MARCELLA				WELL #:	1	RRCID -> 281298	COMPL.	DATE	09/16/2015	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.10727	- 12279	
01	1457	N	518	-0-	-939	-0-	375	2	143	9	N	130	190	1	186
02	1131	N	806	-0-	-325	-0-	776	2	30	9	N	27	180	1	33
03	1674	N	662	-0-	-1012	-0-	622	2	40	9	N	36			69
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8			77
05	3100	N	4811	-0-	1711	-1711	4783	2	28	9	N	25			102
06	3000	N	3818	-0-	818	2529	3776	2	42	9	N	38			140
07	3100	N	2069	-0-	-1031	1498	2050	2	19	9	N	17			157
08	4505	X	3007	-0-	-1498	-0-	2979	2	28	9	N	25			182
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	2	20	9	N	18			200
10	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2544	2	35	9	N	32	182	1	50
11	2610	X	1921	-0-	-689	-0-	1910	2	11	9	N	10			60
12	2697	X	1500	-0-	-1197	-0-	1458	2	42	9	N	38			98
TOTAL GAS PROD:				26,660		TOTAL CONDENSATE PROD:				404					

THORNBERRY				WELL #:	1	RRCID -> 281300	COMPL.	DATE 05/23/2015	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10877 - 12339
01	651 N	194	-0-	-457	-0-	175	2	19 9 N	17		132
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	245	2	52 9 N	47		179
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	331	2	37 9 N	34	179 1	34
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17 9 N	15		49
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14 9 N	13		62
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19 9 N	17		79
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	846	2	39 9 N	35		114
08	806 N	623	-0-	-183	-0-	609	2	14 9 N	13		127
09	780 N	539	-0-	-241	-0-	528	2	11 9 N	10		137
10	806 N	486	-0-	-320	-0-	471	2	15 9 N	14		151
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	433	2	7 9 N	6		157
12	558 N	301	-0-	-257	-0-	294	2	7 9 N	6	125 1	38
TOTAL GAS PROD:			6,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			227				

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799									
MCADAMS				WELL #:	1	RRCID -> 281301		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL	DEPTH 12605	PERF.10595 - 12197		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	624	2	122	9	N	111	183	1	105
02	435 N	273	-0-	-162	-0-	190	2	83	9	N	75			180
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	322	2	92	9	N	84	171	1	93
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	712	2	77	9	N	70			163
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	627	2	33	9	N	30			193
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	566	2	68	9	N	62	181	1	74
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	841	2	102	9	N	93			167
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	577	2	75	9	N	68	182	1	53
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	450	2	197	9	N	179	181	1	51
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	555	2	89	9	N	81			132
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	549	2	83	9	N	75			207
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	485	2	68	9	N	62	177	2	92
TOTAL GAS PROD:		7,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		990						

SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 281309	COMPL.	DATE 11/10/2015	TOTAL	DEPTH 11265	PERF. 9350 - 11094
01	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	714	2	387 9 N	352	337 1	133
02	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	913	2	526 9 N	478	350 1	261
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1828	2	303 9 N	275	347 1	189
04	1080 N	322	-0-	-758	-0-	187	2	135 9 N	123	179 1	133
05	1550 N	83	-0-	-1467	-0-	83	2	N	-0-		133
06	2070 N	1425	-0-	-645	-0-	964	2	461 9 N	419	364 1	188
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	731	2	413 9 N	375	358 1	205
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1114	2	400 9 N	364	363 1	206
09	1440 N	891	-0-	-549	-0-	529	2	362 9 N	329	362 1	173
10	1147 N	872	-0-	-275	-0-	490	2	382 9 N	347	366 1	154
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	704	2	350 9 N	318	354 1	118
12	930 N	819	-0-	-111	-0-	538	2	281 9 N	255	180 1	193
TOTAL GAS PROD:			12,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,635			

RADER				WELL #:	1	RRCID -> 281343	COMPL.	DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	11455	PERF.	9333 - 11200	
01	3379	X	2005	-0-	-1374	-0-	1673	2	332	9	N	302	173	1	251
02	3161	X	1800	-0-	-1361	-0-	1467	2	333	9	N	303	359	1	195
03	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	2104	2	333	9	N	303	173	1	325
04	2190	X	967	-0-	-1223	-0-	804	2	163	9	N	148	177	1	296
05	2263	X	188	-0-	-2075	-0-	188	2			N	-0-			296
06	2370	X	299	-0-	-2071	-0-	289	2	10	9	N	9	177	1	128
07	2449	X	652	-0-	-1797	-0-	576	2	76	9	N	69			197
08	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	300	2	143	9	N	130	182	1	145
09	960	X	152	-0-	-808	-0-	127	2	25	9	N	23			168
10	651	X	448	-0-	-203	-0-	342	2	106	9	N	96	179	1	85
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			85
12	651	X	224	-0-	-427	-0-	105	2	119	9	N	108			193
TOTAL GAS PROD:				9,615	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,491						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 X	629	-0-	-1138	-0-	510	2	119	9	N	108			132
02	1653 X	872	-0-	-781	-0-	733	2	139	9	N	126	178	1	80
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	819	2	74	9	N	67			147
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	443	2	8	9	N	7			154
05	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-			154
06	870 N	630	-0-	-240	-0-	567	2	63	9	N	57			211
07	465 N	291	-0-	-174	-0-	284	2	7	9	N	6			217
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	586	2	200	9	N	182	187	1	212
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	404	2	246	9	N	224	178	1	258
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	1	2	67	9	N	61			319
11	750 N	173	-0-	-577	-0-	173	2			N	-0-	174	1	145
12	682 N	126	-0-	-556	-0-	118	2	8	9	N	7			152
TOTAL GAS PROD:		6,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		845								

SHELTON				WELL #:	1	RRCID -> 281499	COMPL.	DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999	
01	1736 X	1002	-0-	-734	-0-	791	2	211 9 N	192	319	1		107	
02	1624 X	1291	-0-	-333	-0-	1075	2	216 9 N	196				303	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1164	2	209 9 N	190	175	1		318	
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	737	2	35 9 N	32	174	1		176	
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				95				271	
06	1320 N	1050	-0-	-270	-0-	907	2	143 9 N	130	182	1		219	
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	838	2	138 9 N	125	181	1		163	
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1354	2	172 9 N	156	181	1		138	
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2528	2	402 9 N	365	360	1		143	
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1017	2	153 9 N	139	184	1		98	
11	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1094	2	228 9 N	207	180	1		125	
12	1736 N	572	-0-	-1164	-0-	503	2	69 9 N	63				188	
TOTAL GAS PROD:				13,984	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,890					

MOSSER				WELL #:	1	RRCID -> 281525	COMPL.	DATE 08/05/2016	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038
01	589 N	313	-0-	-276	-0-	210	2	103 9 N	94				185
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	220	2	72 9 N	65	170	1		80
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	289	2	77 9 N	70				150
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2	N	-0-				150
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	N	-0-				150
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	559	2	167 9 N	152	181	1		121
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	330	2	118 9 N	107				228
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	367	2	113 9 N	103	177	1		154
09	720 N	344	-0-	-376	-0-	304	2	40 9 N	36				190
10	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2	N	-0-				190
11	450 N	138	-0-	-312	-0-	138	2	N	-0-				190
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2	N	-0-				190
TOTAL GAS PROD:			3,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			627					

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
JOHNSTON		WELL #:		1		RRCID -> 281621		COMPL. DATE 10/26/2016								
						TOTAL		DEPTH 11380								
								PERF. 9339 - 11164								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	110	2	76	9	N	69	172	1			114
02	331 N	331	-0-	-	-0-	140	2	191	9	N	174					288
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	361	2	279	9	N	254	349	1			193
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	435	2	233	9	N	212	176	1			229
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					229
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	466	2	222	9	N	202	178	1			253
07	682 N	535	-0-	-147	-0-	337	2	198	9	N	180	177	1			256
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	357	2	136	9	N	124	166	1			214
09	690 N	502	-0-	-188	-0-	330	2	172	9	N	156	177	1			193
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	421	2	217	9	N	197	174	1			216
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	411	2	163	9	N	148	169	1			195
12	527 N	162	-0-	-365	-0-	162	2			N	-0-					195
TOTAL GAS PROD:		5,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,716								

MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 282311	COMPL.	DATE 08/04/2016			TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	9111	- 10928
01	992	N	705	-0-	-287	-0-	438	2	267	9	N	243	179	1		219
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	404	2	183	9	N	166	176	1		209
03	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-				209
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-				209
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				209
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				209
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	569	2	241	9	N	219	182	1		246
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	830	2	409	9	N	372	540	1		78
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	626	2	320	9	N	291	155	1		214
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	694	2	311	9	N	283	363	1		134
11	1140	N	916	-0-	-224	-0-	626	2	290	9	N	264	185	1		213
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	441	2	271	9	N	246	367	1		92
TOTAL GAS PROD:				9,322			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,084					

BURLERSON CONTRACTING, L.L.C.				109212															
BROXSON				WELL #:		1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484		- 11826			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10							70
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	24	2	17	9	N	15							85
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	2	66	9	N	60							145
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	2	39	9	N	35							180
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	158	1					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	20							46
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	39							85
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	821	2	325	9	N	295	182	1					198
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2							25
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	9	N	53	175	1					78
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11							89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							89
TOTAL GAS PROD:				1,425		TOTAL CONDENSATE PROD:				544									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. //		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURLESON CONTRACTING, L.L.C. // CONT. //		109212							
WEEKS		WELL #:	1	RRCID ->	271242	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165
				PERF.	9442				11070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	49	275
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	275
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	275
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ETX ENERGY, LLC		255141							
VON ROSENBERG		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 1		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 7		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0801	RRCID -> 270791	COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 15585	PERF. 11700 - 12012			
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	251 3	N	3	3	1	215
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	3	9		N	-0-			215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152	7	63
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	36	80	1	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 263

TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GOULDIE				WELL #:	1	RRCID -> 275336	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPR)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																												
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																												
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-									N	-0-					163							
02	58	N	5	-0-	-53	-0-						5	2		N	-0-					163							
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-									N	-0-					163							
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-						15	2		N	-0-					163							
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-						16	2		N	-0-					163							
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-						4	2		N	-0-					163							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									N	-0-					95							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									N	-0-			68	7	95							
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-									N	-0-					95							
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-						374	3	28	9	N	25				120							
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-						388	1	217	3	N	82				202							
												90	9															
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					202							
TOTAL GAS PROD:													TOTAL CONDENSATE PROD:															

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID -> 279369	COMPL.	DATE 03/13/2014	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10163	- 11856
01	558 X	168	-0-	-390	-0-	41	2	127 9 N	115	185	1		154
02	638 X	235	-0-	-403	-0-	187	2	48 9 N	44				198
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	77	180	1		95
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3 9 N	3				98
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-				98
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				98
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				98
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				98
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	74				172
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	350	3	108 9 N	98				270
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	332	3	54 9 N	49	192	1		127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				127
TOTAL GAS PROD:			2,031	TOTAL CONDENSATE PROD:			460						

SAVELL				WELL #:	1	RRCID -> 280182	COMPL.	DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683
01	372 N	216	-0-	-156	-0-	42	2	174 9	N	158	182	1
02	783 N	348	-0-	-435	-0-	304	2	44 9	N	40		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	182	350	1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404	2	20 9	N	18		
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	67	7
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	11		
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2221	3	281 9	N	255	173	1
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	426	1	1645 3	N	160	185	1
						176	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:				6,034	TOTAL CONDENSATE PROD:				824			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 691

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP // CONT. // 639425											
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10728 - 10748											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	580	-0-	580	580	580 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	580		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

580

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10590 - 0										
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-		28
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 2	Y	-0-		28
04	DLQ G-10	4	-0-	4	20	4 2	Y	-0-		28
05	DLQ G-10	22	-0-	22	42	22 2	Y	-0-		28
06	48 N	6	-0-	-42	-0-	6 2	Y	-0-		28
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		28
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		28
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		28
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	Y	-0-		28
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		28
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		28

TOTAL GAS PROD:

302

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M			GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-				28
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				28
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	135 2		Y	-0-				28
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	202	67 2		Y	-0-				28
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	309	107 2		Y	-0-				28
06		367 N	58	-0-	-309	-0-	58 2		Y	-0-				28
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-				28
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-				28
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-				28
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		Y	-0-				28
11		120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2		Y	-0-				28
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			1,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT										WELL #:	211 L	RRCID -> 032375	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT								-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 693

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	24 2	28 9	Y	25						92
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	34 2	24 9	Y	22						114
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	7 2	33 9	Y	30						144
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	59	8 2	11 9	Y	10						154
05	DLQ	G-10	36	-0-	36	95	17 2	19 9	Y	17						171
06		111 N	16	-0-	-95	-0-	3 2	13 9	Y	12						183
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	167 2	88 9	Y	80	187	1				76
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-						76
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-						76
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	248 2	14 9	Y	13						89
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	228 2	15 9	Y	14						103
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	215 2	14 9	Y	13						116
TOTAL GAS PROD:			1,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			236							

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-						-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 2		Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	41	-0-	41	86	41 2		Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	144	58 2		Y	-0-						-0-
06		192 N	48	-0-	-144	-0-	48 2		Y	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-						-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			5
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			5
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			5
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			5
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-			5
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	9	N	70	68	1	7
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			7
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	9	N	70	73	1	4
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	9	N	20			24
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	9	N	13			37
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			425				TOTAL CONDENSATE PROD:			173					

STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			193
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			193
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			193
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			193
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			193
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			193
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			193
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			193
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			193
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			193
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			193
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:			338				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC // CONT. // 681327
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)					32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406													
TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		31 N	2	-0-	-29	-0-		1 3		1 9	N	1					214	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					214	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-					214	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					215	
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-					215	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3			N	-0-					215	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-					215	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3			N	-0-					215	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-					215	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					215	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3			N	-0-					215	
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3			N	-0-					215	
TOTAL GAS PROD:			756		TOTAL CONDENSATE PROD:					2								

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON					108799 WELL #: 1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

YORK				WELL #:	1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEEKS					WELL #:	1	RRCID -> 271514	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11165	PERF. 9442	- 11070
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
GREENE			WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL	DEPTH 11605	PERF. 9648	- 11490		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	9630	- 10631	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	13	2	25	9	N	23			99	
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			99	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15			114	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			114	
05	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			114	
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-			114	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			114	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6			120	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			120	
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			120	
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			120	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:				1,229	TOTAL CONDENSATE PROD:				44						

VIVIENNE				WELL #:	1	RRCID -> 274746	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9761	- 11603
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279385 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279386 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799							
BOYD										WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIBBS BROS										WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENRY										WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
HARDY			WELL #:		1	RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12100		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELL				WELL #:	1	RRCID -> 279593	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565 - 11370
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	8 2	14 9	N	13			122
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27 2		N	-0-			122
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			122
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			122
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			122
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			122
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			122
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			122
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			122
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	20 2	7 9	N	6			128
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16 2	15 9	N	14			142
TOTAL GAS PROD:			270				TOTAL CONDENSATE PROD:		33			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799							
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280183	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 10511	- 12155	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHOEMAKER			WELL #: 1		RRCID -> 280826	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11564	PERF. 9553	- 11396	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280937 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281338 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281342 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281344 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281345 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281595 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281634 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282325 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799							
RADER			WELL #: 2		RRCID -> 282781	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11206	PERF. 9333	- 11200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GERALD WAKEFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 282802	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9240	- 11154	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCR			WELL #: 2		RRCID -> 282815	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9760	- 9765	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		174
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	26		200
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 2 36 9	N	33 183 1		50
TOTAL GAS PROD:		84	TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283790 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284266 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10030 - 10078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 11552

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 10766 - 10910

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

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985

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

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302

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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279388 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

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

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
SEALY		WELL #: 2H		RRCID -> 285106		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 11230	
								PERF. 11249 - 17654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	537	-0-	-9445	-0-	338 1	199 9	N 181	391
02	9802 X	1612	-0-	-8190	-0-	306 1	1260 3	N 42	247
						46 9			
03	10478 X	353	-0-	-10125	-0-	352 1	1 9	N 1	247
04	10140 X	341	-0-	-9799	-0-	341 1		N -0-	57
05	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			N -0-	57
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N -0-	57
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N -0-	57
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N -0-	57
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N -0-	57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	57
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		2,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		224			

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481							
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427	
								PERF. 8728 - 11097	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ORO RESOURCES, LLC		626507							
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9221 - 10867	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON										
ORO RESOURCES, LLC			//CONT.//		626507																	
DAVID			WELL #:		1	RRCID -> 280189								COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
STARNs				WELL #:	1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846 - 10902
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852 - 11145
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	8	56
03	67	N	67	-0-	-0-	12 1	55 9	50	106
04	17	N	17	-0-	-0-	17 1		-0-	106
05	58	N	58	-0-	-0-	22 1	36 9	33	139
06	29	N	29	-0-	-0-	18 1	11 9	10	149
07	33	N	33	-0-	-0-	21 1	12 9	11	160
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
09	6	N	6	-0-	-0-	5 2	1 9	1	161
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
*11	11	N	11	-0-	-0-	10 1	1 9	1	162
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	162
TOTAL GAS PROD:				221	TOTAL CONDENSATE PROD:				114

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280217 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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

ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10584 - 10850

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 11307 - 11600

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

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

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

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

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10117 - 11829

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 276334 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

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

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
GARRISON		WELL #:		1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	-	11999
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
HANLEY		WELL #:		1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VON ROSENBERG				WELL #:	2	RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710 - 11387
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.10422	- 16076
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

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

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10114 - 11765

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

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310

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

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279

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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

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

ETX ENERGY, LLC 255141
 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

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

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155

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

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799				
JETT										WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS										WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY										WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC 255141
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

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

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF. 10612 - 10642

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

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

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															

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

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

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892					
HACKETT				WELL #:	1	RRCID -> 279214	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 9626	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)				32157 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425								
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 226891	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10716	- 10730
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		145
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		145
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		145
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		145
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23 9	N	21		166
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		166
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		166
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	436	2	3 9	N	3		169
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		169
TOTAL GAS PROD:				1,522	TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

FT. TRINIDAD E. (GLEN ROSE D) PROLINE ENERGY RESOURCES INC FRANK SMITH		//CONT.//		32157 781 681327	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
		WELL #:		1	RRCID -> 279460		COMPL. DATE		11/01/2012	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL.	DATE	08/13/1987	TOTAL	DEPTH	10842	PERF.	10598	-	10614
01	5580	X	1320	-0-	-4260	-0-	1294	2	26	9	N	24					121
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					121
03	5580	X	70	-0-	-5510	-0-	70	2			N	-0-					121
04	5280	X	1729	-0-	-3551	-0-	1700	2	29	9	N	26					147
05	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4588	2	72	9	N	65					212
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5203	2	74	9	N	67					279
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5105	2	69	9	N	63	185	1			157
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5237	2	81	9	N	74					231
09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5047	2	70	9	N	64	176	1			119
10	5456	X	3595	-0-	-1861	-0-	3540	2	55	9	N	50					169
11	5280	X	5072	-0-	-208	-0-	4980	2	92	9	N	84					253
12	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	4958	2	95	9	N	86	195	1			144
TOTAL GAS PROD:			42,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			603							

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425					
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 032718	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH 10975	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC 255141
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 THOMPSON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 11032

01	589 N	181	-0-	-408	-0-	178	2	3	9	N	3						153
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	378	2	11	9	N	10						163
03	527 N	255	-0-	-272	-0-	249	2	6	9	N	5						168
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508	2	14	9	N	13						181
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	524	2	15	9	N	14						195
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683	2	20	9	N	18						213
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	400	2	14	9	N	13	172	1				54
*08	527 N	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	N	17						71
*09	690 N	282	-0-	-408	-0-	274	2	8	9	N	7						78
*10	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-						78
*11	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-						78
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-						78
TOTAL GAS PROD:			4,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			100								

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//			32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON								
SNOWDEN OPERATING CO.			799350															
ADAMS, W. H.			WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) PARTEN OPERATING INC. MYRA GOULD GU					32191 700 642718 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON		
WELL #:					RRCID ->	105078	COMPL.	DATE	03/16/1983	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10264	- 11043	
01	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	123 140 9	1	836	2	N	127	195	1	50
02	1305	N	1180	-0-	-125	-0-	116 1	1	1064	2	N	-0-			50
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123 36 9	1	871	2	N	33			83
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	141 11 9	1	1249	2	N	10			93
05	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	113 11 9	1	959	2	N	10			103
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	114 41 9	1	1001	2	N	37			140
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170 20 9	1	1501	2	N	18			158
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	145 37 9	1	1259	2	N	34			192
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	173 11 9	1	1545	2	N	10	184	1	18
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	187 41 9	1	1567	2	N	37			55
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	207 31 9	1	1553	2	N	28			83
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	194 30 9	1	1465	2	N	27			110
TOTAL GAS PROD:			17,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			371						

SEVEN J STOCK FARM, INC.					WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.	10228	-	11005
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAGE: 797

FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10155	- 10922	
01	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	149	1	1892	2	N	85	217
02	2001	N	1879	-0-	-122	-0-	94	9	1738	2	N	13	39
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	127	1	1719	2	N	5	44
04	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	149	1	1432	2	N	63	107
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	69	9	1788	2	N	65	172
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	72	9	1433	2	N	42	214
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	43	72
08	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	46	9	1660	2	N	72	144
09	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	98	1	1094	2	N	20	164
10	2015	N	1178	-0-	-837	-0-	79	9	1071	2	N	35	199
11	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	60	1	1105	2	N	25	224
12	1209	N	412	-0-	-797	-0-	22	9	361	2	N	22	50
TOTAL GAS PROD:				18,979		TOTAL CONDENSATE PROD:				490			

PORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.//		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.// 642718		WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116				
IVEY-RICHARDSON																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1630	-0-	-695	-0-	209	1	1421	2	N	-0-					157
02	2146 N	1788	-0-	-358	-0-	176	1	1612	2	N	-0-					157
03	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	210	1	1480	2	N	-0-					157
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	200	1	1767	2	N	-0-					157
05	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	123	1	1041	2	N	-0-					157
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	234	1	2057	2	N	20					177
						22	9									
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2117	2	N	3					180
						3	9									
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	58					238
						64	9									
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	173	1	1552	2	N	-0-					238
10	2325 N	1531	-0-	-794	-0-	163	1	1365	2	N	3	191	1			50
						3	9									
11	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	135	1	1010	2	N	-0-					50
*12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	N	37					87
						41	9									
TOTAL GAS PROD:		21,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 113253	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10278 - 11050
01	1674 N	1056	-0-	-618	-0-	134 11 9	911 2 N	10	115
02	1537 N	1389	-0-	-148	-0-	136 6 9	1247 2 N	5	120
03	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	135 1	949 2 N	-0-	120
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	150 1	1327 2 N	-0-	120
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	161 28 9	1370 2 N	25	145
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	152 17 9	1337 2 N	15	160
07	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	140 4 9	1243 2 N	4	164
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	157 9 9	1369 2 N	8	172
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	154 1	1374 2 N	-0-	172
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171 17 9	1435 2 N	15	187
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	191 9 9	1431 2 N	8	195
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	190 13 9	1431 2 N	12	207
TOTAL GAS PROD:		17,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		102			

PORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																	
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983										COMPL. DATE 01/11/1985				TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	798 1	50 9	5417	2	N	45	192	1			98	
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	721 1	131 9	6620	2	N	119					217	
03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	800 1	20 9	5641	2	N	18					235	
04	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	862 1	4 9	7620	2	N	4					239	
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	814 1	83 9	6912	2	N	-0-					239	
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	811 1	83 9	7133	2	N	75					314	
07	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	879 1	45 9	7784	2	N	41	181	1			174	
08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	768 1	47 9	6681	2	N	43	184	1			33	
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	825 1	41 9	7390	2	N	37					70	
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	896 1	59 9	7500	2	N	54					124	
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	713 1	23 9	5334	2	N	21					145	
*12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	738 1	35 9	5566	2	N	32					177	
TOTAL GAS PROD:		89,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				489							

DORRELL, ESTHER				WELL #:	3	RRCID -> 137820	COMPL. DATE 03/20/1991				TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580				
01	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	314	1	3105	2	N	70	199	1	58
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	289	1	3138	2	N	62			120
03	3255	X	1919	-0-	-1336	-0-	197	1	1692	2	N	27			147
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1029	1	2839	2	N	125	194	1	78
05	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	345	1	3021	2	N	107			185
06	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	299	1	2566	2	N	69			254
07	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	316	1	3081	2	N	47	174	1	127
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	202	1	2850	2	N	107			234
09	3630	X	1791	-0-	-1839	-0-	102	1	1681	2	N	7	193	1	48
10	3472	X	1275	-0-	-2197	-0-	82	1	1167	2	N	24			72
11	3330	X	1314	-0-	-2016	-0-	81	1	1194	2	N	35			107
12	3441	X	701	-0-	-2740	-0-	49	1	630	2	N	20			127
TOTAL GAS PROD:				31,041		TOTAL CONDENSATE PROD:				700					

FOUND FORK (FRIO)		32331 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC.		313121														
J.W.		WELL #:		1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2			N	-0-					-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658 2			N	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOUR CORNERS (ANOMALINA)				32346 010	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
WELSCOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 288704	COMPL. DATE 08/22/2020	TOTAL DEPTH 14722	PERF.13548	- 13564	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	108540	60607	-0-	-47933	-0-	57532 3	3075 9	N	2795	2216 1	579
12	112158	76268	-0-	-35890	-0-	72931 3	3337 9	N	3034	2996 1	617
TOTAL GAS PROD:			136,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,829				

FOUR CORNERS (FRIO F-23)				32346 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906				
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197615	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FOUR CORNERS (FRI0 F-23)														
DAVIS GULF COAST, INC.														
O'LEARY UNIT														
WELL #: 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006														

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FOUR CORNERS (FRI0 F-28)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
SMITH HEIRS UNIT														
WELL #: 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
10	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	3			N	-0-			350
11	14B2 EXT	112	-0-	112	372	109	3	3	9	N	3	130	1	223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372					N	-0-			223

TOTAL GAS PROD:

372

TOTAL CONDENSATE PROD:

3

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
RAYNOR														
WELL #: 206036 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906												
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID -> 136069	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 14674	PERF. 3970 - 3990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210096	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15559	PERF. 13136 - 13420			
01	3100 N	3743	-0-	643	816	3743 3		N	-0-	180	1	212
02	2900 N	4603	-0-	1703	2519	4603 3		N	-0-			212
03	9791	4845	-0-	-4946	-0-	4625 3	220 9	N	200	364	1	48
04	7012	4676	-0-	-2336	-0-	4574 3	102 9	N	93			141
05	6772	4595	-0-	-2177	-0-	4497 3	98 9	N	89			230
06	6058	4199	-0-	-1859	-0-	4116 3	83 9	N	75			305
07	2418	620	-0-	-1798	-0-	603 3	17 9	N	15			320
08	2418	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			320
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			320
10	2418	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	194	1	126
11	2340	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			126
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:				27,281	TOTAL CONDENSATE PROD:				472			

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906								
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID -> 201507	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 13168	PERF. 12688 - 12720			
01	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	17098 3	32 9	N	29			170
02	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	14483 3	74 9	N	67	175	1	62
03	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	16313 3	59 9	N	54			116
04	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14919 3	61 9	N	55			171
05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15378 3	53 9	N	48			219
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12462 3	55 9	N	50			269
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13786 3	52 9	N	47			316
08	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13066 3	45 9	N	41	173	1	184
09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10780 3	35 9	N	32			216
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6118 3	13 9	N	12	152	1	76
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7713 3	8 9	N	7			83
*12	72754 X	72754	-0-	-0-	-0-	72369 3	385 9	N	350	353	1	80
TOTAL GAS PROD:				215,357	TOTAL CONDENSATE PROD:				792			

FOUR CORNERS (13000) //CONT.// 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC. 404106
 CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS (RYCADE)			32688 470			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:			4 U			RRCID -> 197494			COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GORDON					WELL #:	1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862 - 10868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANKS (SCHENCK SAND)				32688 676	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GHINAUDO, M., ET AL				WELL #:	RRCID -> 217935	COMPL. DATE 05/07/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.10878	- 10986	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	49	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	49	
03	12 R	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-	49	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	49	
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	49	
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	1	50	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	171	164 1 57	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	114	171	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60	231	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	241	
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				356	

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON																							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																													
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11285 - 11332																			
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM					
O		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
02		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
03		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
04		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
05		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
06		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
07		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
08		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
09		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
10		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
11		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
12		14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-								-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172 - 11264
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310			
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004	
TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	0 N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-
05	T. A.	4	-0-
06	T. A.	-0-	-0-
07	4 X	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 4		TOTAL CONDENSATE PROD: 9	

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	14	-0-	14	14	10 1	4 9	Y	4	2 1	2
04	T. A.	25	-0-	25	39	13 1	12 9	Y	11		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-		13
06	39 X	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-		13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 39		TOTAL CONDENSATE PROD: 15									

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

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11970	- 12310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	25	1	42
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	Y	25			67
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	64	74	1	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	54	47	1	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	21			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	51	1	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3			43
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				180			

FRANKS (8900 SAND)				32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GORDON				WELL #:	5	RRCID -> 284306	COMPL.	DATE 01/12/2018	TOTAL	DEPTH 11098	PERF. 8937	-	8949
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			104
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	7 3	N	158	123 1	139
							174	9					
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	260	1	3 3	N	93	120 1	112
							102	9					
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	41	1	1 3	N	33		145
							36	9					
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	120	1	2 3	N	35		180
							39	9					
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		180
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		180
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98 1	82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:				820		TOTAL CONDENSATE PROD:				356			

FRELBSBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442										
NOSKA, J. EST.				WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	-	9295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/01/2002										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)				33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900					
FRIENDSWOOD				WELL #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412	- 10670
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/05/2017					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)				33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.				WELL #:	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030	- 7050
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)				//CONT.//	33283 360	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				//CONT.//	253361													
KST KATY				WELL #:	1	RRCID -> 141075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6952	PERF. 6857 - 6922			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C		COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY, ELIZABETH I.				WELL #:	2	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6764	-	6825
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY				WELL #:	1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034	-	7040
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

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

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULSHEAR (HILLEBRENNER)				//CONT.//	33283 360	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP				//CONT.//	253361												
KST KATY				WELL #:	2	RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7551 - 7735					
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY				WELL #:	3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF.	7038 -	7102
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY				WELL #:	3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 -	6907
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

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

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

 KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

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

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

 KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

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

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

 FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
 ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
 KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

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

 KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

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

 KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7249 - 7699

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 815

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL	DEPTH 15900	PERF.13476	-	13734	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	16306 X	10926	-0-	-5380	-0-	310 252	1 9	10364	3	Y	229	346	159
02	15254 X	9784	-0-	-5470	-0-	261 241	1 9	9282	3	Y	219	141	237
03	13981 X	10326	-0-	-3655	-0-	162 223	1 9	9941	3	Y	203	117	323
04	12780 X	9417	-0-	-3363	-0-	166 365	1 9	8886	3	Y	332	472	183
05	12090 X	9510	-0-	-2580	-0-	180 255	1 9	9075	3	Y	232	49	366
06	10560 X	8808	-0-	-1752	-0-	193 149	1 9	8466	3	Y	135	321	180
07	10447 X	8723	-0-	-1724	-0-	225 167	1 9	8331	3	Y	152	125	207
08	10323 X	8757	-0-	-1566	-0-	208 167	1 9	8382	3	Y	152	183	176
09	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	242 167	1 9	7872	3	Y	152	65	263
10	9517 X	8470	-0-	-1047	-0-	201 215	1 9	8054	3	Y	195	204	254
11	8820 X	7934	-0-	-886	-0-	193 172	1 9	7569	3	Y	156	192	218
12	8742 X	8302	-0-	-440	-0-	229 155	1 9	7918	3	Y	141	194	165

TOTAL GAS PROD: 109,238

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL	DEPTH 15799	PERF.14300	-	14704	
01	8215 X	4858	-0-	-3357	-0-	131 341	1 9	4386	3	Y	310	383	33
02	7685 X	4795	-0-	-2890	-0-	124 271	1 9	4400	3	Y	246	208	71
03	5952 X	5075	-0-	-877	-0-	77 298	1 9	4700	3	Y	271	246	96
04	5760 X	4494	-0-	-1266	-0-	78 242	1 9	4174	3	Y	220	217	99
05	5549 X	4719	-0-	-830	-0-	85 340	1 9	4294	3	Y	309	268	140
06	4950 X	4352	-0-	-598	-0-	90 315	1 9	3947	3	Y	286	337	89
07	5115 X	4714	-0-	-401	-0-	114 339	1 9	4261	3	Y	308	256	141
08	5084 X	4794	-0-	-290	-0-	110 244	1 9	4440	3	Y	222	239	124
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	132 140	1 9	4307	3	Y	127	170	81
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	107 386	1 9	4320	3	Y	351	205	227
11	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	89 413	1 9	3479	3	Y	375	496	106
*12	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	146 400	1 9	5065	3	Y	364	320	150

TOTAL GAS PROD: 56,785

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2821 X	1110	-0-	-1711	-0-	32	1	1053	3	Y	23	25 1	4	
02	2639 X	1358	-0-	-1281	-0-	25	9	1314	3	Y	6	4 1	6	
03	1953 X	1248	-0-	-705	-0-	37	1	1211	3	Y	15	10 1	11	
04	1320 X	1152	-0-	-168	-0-	7	9	1071	3	Y	55	44 1	22	
05	1457 X	1287	-0-	-170	-0-	20	1	1174	3	Y	82	68 1	36	
06	1410 X	1281	-0-	-129	-0-	17	9	1187	3	Y	61	76 1	21	
07	1457 X	1147	-0-	-310	-0-	20	1	1067	3	Y	46	41 1	26	
08	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	61	9	1174	3	Y	162	127 1	61	
09	1290 X	1262	-0-	-28	-0-	178	9	1138	3	Y	81	98 1	44	
10	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	35	1	1109	3	Y	41	42 1	43	
11	1350 X	752	-0-	-598	-0-	89	9	690	3	Y	40	68 1	15	
12	1395 X	246	-0-	-1149	-0-	28	1	153	3	Y	80	66 1	29	
						45	9							
						18	1							
						44	9							
						5	1							
						88	9							

TOTAL GAS PROD: 13,406

TOTAL CONDENSATE PROD: 692

FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924			
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20 1	217 3	Y		-0-		141
02	493 N	365	-0-	-128	-0-	28 1	324 3	Y		12		153
						13 9						
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y		15		168
						17 9						
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 1	209 3	Y		3	112 1	59
						3 9						
05	403 N	279	-0-	-124	-0-	278 3	1 9	Y		1		60
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	94 3	2 9	Y		2		62
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 3	4 9	Y		4		66
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	307 3	11 9	Y		10		76
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y		2		78
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y		4		82
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332 3	8 9	Y		7	53 1	36
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258 3	8 9	Y		7		43

TOTAL GAS PROD: 3,020

TOTAL CONDENSATE PROD: 67

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 817

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	26133 X	15216	-0-	-10917	-0-	423 1	14198 3	Y	541	660 1			60
02	27637 X	11232	-0-	-16405	-0-	595 9							
03	27125 X	19902	-0-	-7223	-0-	300 1	10721 3	Y	192	169 1			83
04	25350 X	15584	-0-	-9766	-0-	211 9							
05	19313 X	15888	-0-	-3425	-0-	315 1	19246 3	Y	310	231 1			162
06	19260 X	13808	-0-	-5452	-0-	341 9							
07	19902 X	9022	-0-	-10880	-0-	277 1	14826 3	Y	437	401 1			198
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	481 9							
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	299 1	15148 3	Y	401	392 1			207
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	441 9							
11	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	299 1	13101 3	Y	371	450 1			128
12	10447 X	9721	-0-	-726	-0-	408 9							
						231 1	8598 3	Y	175	159 1			144
						193 9							
						248 1	10021 3	Y	162	193 1			113
						178 9							
						64 1	2065 3	Y	70	124 1			59
						77 9							
						252 1	10143 3	Y	151	105 1			105
						166 9							
						277 1	10824 3	Y	135	171 1			69
						149 9							
						269 1	9305 3	Y	134	138 1			65
						147 9							
TOTAL GAS PROD:		144,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,079							

IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	28 1	941 3	Y	21	57 1			28
02	1247 N	1070	-0-	-177	-0-	23 9							
03	1271 N	895	-0-	-376	-0-	27 1	981 3	Y	56	32 1			52
04	960 N	940	-0-	-20	-0-	62 9							
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	14 1	827 3	Y	49	29 1			72
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	54 9							
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	16 1	884 3	Y	36	78 1			30
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	40 9							
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	27 1	1383 3	Y	72	6 1			96
10	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	79 9							
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	29 1	1285 3	Y	53	93 1			56
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	58 9							
						34 1	1274 3	Y	32	36 1			52
						35 9							
						24 1	982 3	Y	19	35 1			36
						21 9							
						25 1	804 3	Y	19	8 1			47
						21 9							
						24 1	984 3	Y	40	37 1			50
						44 9							
						27 1	1042 3	Y	34	38 1			46
						37 9							
						34 1	1161 3	Y	56	51 1			51
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		13,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		487							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	366	1	4029	3	N	75	235
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	83	9	3954	3	N	67	128
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	74	9	4036	3	N	77	205
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	356	1	4218	3	N	83	101
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	85	9					
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	152	1					
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	91	9					
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4935	3	81	9	N	74	175
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4734	3	79	9	N	72	247
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4584	3	55	9	N	50	119
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4646	3	56	9	N	51	170
*12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4301	3	66	9	N	60	230
						4505	3	163	9	N	148	212
						4486	3			N	-0-	212
						4356	3	29	9	N	26	59

TOTAL GAS PROD:

54,863

TOTAL CONDENSATE PROD:

783

IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675			
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	200	1	2209	3	Y	-0-	52
02	2175 X	2146	-0-	-29	-0-	171	1	1972	3	Y	3	55
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	3	9	2116	3	Y	30	85
04	2580 X	2370	-0-	-210	-0-	187	1	2280	3	Y	7	24
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	33	9					
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	82	1					
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	8	9					
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2667	3	10	9	Y	9	33
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2449	3	55	9	Y	50	83
10	2666 X	1757	-0-	-909	-0-	2533	3	18	9	Y	16	99
11	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	2913	3	22	9	Y	20	119
12	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	2818	3	9	9	Y	8	127
						1742	3	15	9	Y	14	141
						1556	3	29	9	Y	26	53
						1870	3	74	9	Y	67	120

TOTAL GAS PROD:

28,041

TOTAL CONDENSATE PROD:

250

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	6	1	1			183
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	46	1	1608	3	N	3					186
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	41	1	2461	3	N	12					198
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	44	1	2355	3	N	8	10	1			196
05	868 N	839	-0-	-29	-0-	16	1	816	3	N	6	8	1			194
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	3	N	4	159	1			39
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	3	N	11					50
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	3	N	39	7	1			82
09	1290 N	454	-0-	-836	-0-	13	1	435	3	N	5	6	1			81
10	1147 N	607	-0-	-540	-0-	15	1	586	3	N	5	4	1			82
11	1080 N	760	-0-	-320	-0-	19	1	737	3	N	4	5	1			81
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	3	4	1			80

TOTAL GAS PROD:

13,581

TOTAL CONDENSATE PROD:

106

GLESS		WELL #:		1	RRCID -> 224103	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.13905 - 13925
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2191 3	55 9	N	50	
02	2146 N	1984	-0-	-162	-0-	1933 3	51 9	N	46	
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2157 3	44 9	N	40	
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2183 3	56 9	N	51	162 1
05	2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1710 3	33 9	N	30	
06	2130 N	1893	-0-	-237	-0-	1829 3	64 9	N	58	
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975 3		N	-0-	
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 3	52 9	N	47	175 1
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978 3	25 9	N	23	
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087 3	28 9	N	25	
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2738 3	61 9	N	55	
*12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2191 3	66 9	N	60	172 1

TOTAL GAS PROD:

25,336

TOTAL CONDENSATE PROD:

485

FULSHEAR, S. (CONS.)				//CONT.//	33290 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
HARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 246823				COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287						
M																				
0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-			189	1	2077	3	N	32					187	
									35	9										
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-			183	1	2114	3	N	32		177	1		42	
									35	9										
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-			188	1	2121	3	N	25					67	
									28	9										
04	2130	N	1696	-0-	-434	-0-			58	1	1593	3	N	41					108	
									45	9										
05	2201	N	776	-0-	-1425	-0-			766	3	10	9	N	9					117	
06	2130	N	843	-0-	-1287	-0-			774	3	69	9	N	63					180	
07	1661	N	871	-0-	-790	-0-			792	3	79	9	N	72		166	1		86	
08	775	N	479	-0-	-296	-0-			433	3	46	9	N	42					128	
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-			824	3	83	9	N	75					203	
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-			1886	3	2	9	N	2					205	
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-			1943	3			N	-0-					205	
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-			1767	3	14	9	N	13		181	1		37	

TOTAL GAS PROD: 18,154

TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MCMILLIAN				WELL #:	3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315			
01	6789 X	3066	-0-	-3723	-0-	85 128 9	1	2853	3	Y	116	133	1	11
02	6351 X	3091	-0-	-3260	-0-	72 451 9	1	2568	3	Y	410	326	1	95
03	5704 X	3245	-0-	-2459	-0-	44 490 9	1	2711	3	Y	445	415	1	125
04	5310 X	2760	-0-	-2550	-0-	48 138 9	1	2574	3	Y	125	177	1	73
05	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	50 138 9	1	2548	3	Y	125	133	1	65
06	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	60 132 9	1	2655	3	Y	120	148	1	37
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	80 97 9	1	2974	3	Y	88	75	1	50
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	69 102 9	1	2761	3	Y	93	95	1	48
09	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	79 65 9	1	2572	3	Y	59	73	1	34
10	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	60 230 9	1	2418	3	Y	209	117	1	126
11	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	67 252 9	1	2632	3	Y	229	293	1	62
12	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	74 153 9	1	2564	3	Y	139	138	1	63

TOTAL GAS PROD: 34,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

FULTSHEAR, S. (CONS.)														CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
FOSTER FARMS DEEP															
WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6386 X	2650	-0-	-3736	-0-	2650	2			N	-0-	107	1		154
02	5974 X	2922	-0-	-3052	-0-	2922	2			N	-0-				154
03	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2			N	-0-	54	1		100
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3604	2	220	9	N	200	289	1		11
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437	2			N	-0-				11
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-				11
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-				11
08	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3601	2	99	9	N	90	91	1		10
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4257	2	99	9	N	90	89	1		11
10	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	2			N	-0-				11
*11	4410 X	1855	-0-	-2555	-0-	1855	2			N	-0-				11
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD: 36,785														TOTAL CONDENSATE PROD: 380	

F.A.S.H. DEEP "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	175	1		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: 180	

F.A.S.H. DEEP															
WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589															
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				369
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-				369
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-				369
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-				369
05	3658 X	2286	-0-	-1372	-0-	2286	2			N	-0-				369
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2			N	-0-				369
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				369
08	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2			N	-0-				369
09	3540 X	3508	-0-	-32	-0-	3508	2			N	-0-				369
10	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2			N	-0-				369
*11	3540 X	1529	-0-	-2011	-0-	1529	2			N	-0-				369
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				369
TOTAL GAS PROD: 33,296														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FASH DEEP				WELL #:	1H	RRCID -> 247835	COMPL.	DATE 12/11/2008	TOTAL	DEPTH 15776	PERF.17930	- 19125	
01	5518	X	4084	-0-	-1434	-0-	3974	2	110 9	N	100	284 1	-0-
02	5162	X	4592	-0-	-570	-0-	4383	2	209 9	N	190	185 1	5
03	5022	X	4113	-0-	-909	-0-	4047	2	66 9	N	60	63 1	2
04	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3561	2		N	-0-		2
05	4898	X	2130	-0-	-2768	-0-	2130	2		N	-0-		2
06	4740	X	3297	-0-	-1443	-0-	3297	2		N	-0-		2
07	4898	X	3976	-0-	-922	-0-	3976	2		N	-0-		2
08	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2		N	-0-		2
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-		2
10	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2		N	-0-		2
*11	3840	X	1650	-0-	-2190	-0-	1650	2		N	-0-		2
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:				38,040	TOTAL CONDENSATE PROD:				350				

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
VAQUERO OPERATING					882776										
FOSTER FARMS, INC			WELL #:		1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL	DEPTH 15856	PERF.13370 - 13400			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889						
FUQUA, L. R. ET VIR				WELL #:	1	RRCID -> 103285	COMPL. DATE 02/09/1982	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12730	- 12765
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEXUS OIL LLC				495350										
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230	
01	806 N	368	-0-	-438	-0-	6	1	362	2	N	-0-			97
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	N	-0-			97
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	8	1	698	2	N	-0-			97
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	N	-0-			97
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	6	1	593	2	N	-0-			97
06	690 N	200	-0-	-490	-0-	2	1	198	2	N	-0-			97
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	1043	2	N	-0-			97
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	-0-			97
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	2	N	-0-			97
10	1054 N	609	-0-	-445	-0-	7	1	602	2	N	-0-			97
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	N	-0-			97
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	9	1	997	2	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 8,077

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GALVESTON						
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC				250967												
GALVESTON 215				WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL	DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7750	5716	-0-	-2034	7229	1160	1	846	2	N	3373	3382	1			87
02	7250	10059	-0-	2809	10038	3710	9	1384	2	N	6546	6576	1			57
03	7750	6786	-0-	-964	9074	1474	1	1580	2	N	3323	3304	1			76
04	7500	4167	-0-	-3333	5741	7201	9	158	2	N	3279	3252	1			103
05	4216	NO RPT	-0-	-4216	1525	1551	1			N	NO RPT					103
06	4080	2180	-0-	-1900	-0-	3655	9	452	2	N	1058	1097	1			64
07	7311	7311	-0-	-0-	-0-	402	1	1068	2	N	3578	3621	1			21
08	6193	6193	-0-	-0-	-0-	3607	9	1528	2	N	2764	2658	1			127
09	6052	6052	-0-	-0-	-0-	564	1	786	2	N	2669	2724	1			72
10	6621	6621	-0-	-0-	-0-	1164	9	869	2	N	2756	2762	1			66
11	6584	6584	-0-	-0-	-0-	2307	1	1408	2	N	2748	2729	1			85
*12	5555	5555	-0-	-0-	-0-	3936	9	204	2	N	2886	2892	1			79
TOTAL GAS PROD:		67,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,980										

S.T.	214-L	S/2 NW/4		WELL #:	3	RRCID -> 283659	COMPL.	DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090 PERF.	6169	-	6188
01	7750	10515	-0-	2765	67910	2721 5812	1 9	1982 2 N	5284	5279	1		136
02	7250	10028	-0-	2778	70688	2240 5686	1 9	2102 2 N	5169	5222	1		83
03	7750	10511	-0-	2761	73449	2302 5865	1 9	2344 2 N	5332	5293	1		122
04	7500	9107	-0-	1607	75056	3055 4855	1 9	1197 2 N	4414	4397	1		139
05	6293	NO RPT	-0-	-6293	68763	962	1	N NO RPT					139
06	7500	3808	-0-	-3692	65071	1887	1	N 1887	1914	1			112
07	7750	7714	-0-	-36	65035	2076 1991	9 1	921 2 N	4365	4452	1		25
08	7750	6710	-0-	-1040	63995	4802 1394	9 1	1311 2 N	3641	3499	1		167
09	7500	6052	-0-	-1448	62547	4005 1550	9 1	523 2 N	3617	3686	1		98
10	7750	6282	-0-	-1468	61079	3979 1525	9 1	487 2 N	3882	3887	1		93
11	7500	8121	-0-	621	61700	4270 2181	9 1	1426 2 N	4104	4070	1		127
*12	7750	7184	-0-	-566	61134	4514 2474	9 1	233 2 N	4070	4085	1		112
						4477	9						
TOTAL GAS PROD:			86,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			45,765						

GALVESTON 307-L (7000 SAND)				33840 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
BLACK POOL ENERGY, LP				072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	255491	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	9440 - 9468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						137
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)				33840 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP				072712									
S.T. 307-L N/2 NW/4				WELL #:	1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-	7884		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2029		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)				33840 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712						
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #:	2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919 - 7932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		343
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARDEN VILLAS (YEGUA)				34003 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
GARDEN VILLAS				WELL #:	1	RRCID -> 265023	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15368	- 16744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3658 #	3236	-0-	-422	-0-	310 1 168 9	2758 2	N	153				237	
02	3770 #	3013	-0-	-757	-0-	281 1 189 9	2543 2	N	172				409	
03	4030	3024	-0-	-1006	-0-	310 1 197 9	2517 2	N	179	373 1			215	
04	3900	3132	-0-	-768	-0-	297 1 174 9	2661 2	N	158	173 1			200	
05	3441 #	2846	-0-	-595	-0-	310 1 186 9	2350 2	N	169	182 1			187	
06	3120 #	2821	-0-	-299	-0-	300 1 168 9	2353 2	N	153	181 1			159	
07	3224 #	2573	-0-	-651	-0-	310 1 169 9	2094 2	N	154	186 1			127	
08	3224 #	2778	-0-	-446	-0-	291 1 164 9	2323 2	N	149				276	
09	3120 #	2457	-0-	-663	-0-	300 1 127 9	2030 2	N	115				391	
10	2914 #	1757	-0-	-1157	-0-	239 1 127 9	1391 2	N	115	368 1		1 8	137	
11	2820 #	1588	-0-	-1232	-0-	246 1 94 9	1248 2	N	85				222	
12	2790 #	1645	-0-	-1145	-0-	295 1 136 9	1214 2	N	124	187 1			159	
TOTAL GAS PROD:		30,870			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,726							

GARWOOD (MIOCENE 1300)			34090 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.			450347								
KALLINA, C. J.			WELL #:	1 C	RRCID -> 061791	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1299	- 1308		
01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
03 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
04 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
05 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARWOOD (MIOCENE 2100)				34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.				450347										
KALLINA, C. J.				WELL #:	1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2098 -	2104	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARWOOD (WILCOX 8500)				34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
RAU, CHARLES				WELL #:	5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8624	-	8636	
01	1240 N	977	-0-	-263	-0-	56	1	907	2	N	13			123	
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	14	9	986	2	N	7			130	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	N	13			143	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	8	9	1139	2	N	15	149	1	9	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	14	9								
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	80	1	1102	2	N	-0-			9	
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	17	9	1114	2	N	-0-			9	
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1114	2	N	-0-			9	
09	1170 N	621	-0-	-549	-0-	70	1	2840	2	N	-0-			9	
10	1302 N	700	-0-	-602	-0-	185	1	1114	2	N	-0-			9	
11	1140 N	691	-0-	-449	-0-	79	1	583	2	N	-0-			9	
*12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-			9	
						41	1	650	2	N	-0-			9	
						71	1	1070	2	N	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:				14,375	TOTAL CONDENSATE PROD:				48						

GARWOOD (WILCOX 8600)				34090 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
COCHRAN, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857 PERF. 8584 - 8600
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARWOOD, NORTH (MIocene 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

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

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

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

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD. STAFF		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009	
								TOTAL DEPTH 6450	
								PERF. 3342 - 3343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D., LLC GOLD, CLARINE		886209		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017	
								TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 5964 - 5973	
01	3255	-0-	-0-	-3255	25193			N	-0-
02	3045	-0-	-0-	-3045	22148			N	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006	
								TOTAL DEPTH 17093	
								PERF.15316 - 15334	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA				34097 260 722819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
				WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)					34097 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.					093621								
PINTAIL					WELL #:	1	RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 9738			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299		N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HURD ENTERPRISES, LTD. COYLE CONCORD				419886 WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478	
01	12121 #	7373	-0-	-4748	-0-	7249	2	124	9	N	113	178	1	143
02	10672 #	1824	-0-	-8848	-0-	1799	2	25	9	N	23			166
03	8463 #	16	-0-	-8447	-0-	16	2			N	-0-			166
04	8190 #	6052	-0-	-2138	-0-	5993	2	59	9	N	54	174	1	46
05	11320 R	11320	-0-	-0-	-0-	11181	2	139	9	N	126			172
06	9971 R	9971	-0-	-0-	-0-	9840	2	131	9	N	119			291
07	12553 R	12553	-0-	-0-	-0-	12408	2	145	9	N	132	174	1	249
08	12119 R	12119	-0-	-0-	-0-	12036	2	83	9	N	75			324
09	11839 R	11839	-0-	-0-	-0-	11666	2	173	9	N	157	179	1	302
10	12555 #	11907	-0-	-648	-0-	11864	2	43	9	N	39			341
11	12150 #	9482	-0-	-2668	-0-	9386	2	96	9	N	87	358	1	70
12	12555 #	720	-0-	-11835	-0-	718	2	2	9	N	2			72
TOTAL GAS PROD:			95,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			927						

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
 GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 278375 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486

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

ZAZA ENERGY, LLC 950545
 STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

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

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
 GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/30/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
 ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
 HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		//CONT.//		014471													
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381		- 18217				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION				027200													
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242							
01	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	2	N	-0-							52	
02	145 #	72	-0-	-73	-0-	72	2	N	-0-							52	
03	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-							52	
04	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-							52	
05	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-							52	
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2	N	-0-							52	
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-							52	
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-							52	
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-							52	
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-							52	
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-							52	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							52	

TOTAL GAS PROD: 588

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	-	15325							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	214	2	1 9	N	1			78
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			78
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23 9	N	21			99
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			99
05	217 #	72	-0-	-145	-0-	72	2		N	-0-			99
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			99
07	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			99
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			99
09	210 #	23	-0-	-187	-0-	23	2		N	-0-			99
10	217 #	2	-0-	-215	-0-	2	2		N	-0-			99
11	210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2		N	-0-			99
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		1,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CHEMLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	6677	PERF. 6334 - 6602
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/06/2019 - P/A		09/06/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12127	PERF. 9085 - 11800
01	589 #	201	-0-	-388	-0-	81	2	120	9	N	109	355 1 65
02	574 R	574	-0-	-0-	-0-	260	2	314	9	N	285	179 1 171
03	589 #	295	-0-	-294	-0-	140	2	155	9	N	141	178 1 134
04	570 #	147	-0-	-423	-0-	124	2	23	9	N	21	117 1 38
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	38
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	38
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	38
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	462	2	338	9	N	307	191 1 154
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	472	2	300	9	N	273	372 1 55
10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	456	2	458	9	N	416	375 1 96
11	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	728	2	660	9	N	600	553 1 143
*12	944 R	944	-0-	-0-	-0-	534	2	410	9	N	373	360 1 1 8 155
TOTAL GAS PROD:		6,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,525						

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	10354	PERF.10485 - 15249
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-		193
02	116 #	32	-0-	-84	-0-	32	2		N	-0-		193
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	229	2	59	9	N	54	247
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	58
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	58
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	58
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	58
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				367676												
CHARLI		WELL #:		1H		RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		9072 PERF. 8933 - 11940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					114
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					114
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					114
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					114
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOUATLI, AIMAN M.				476360											
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						125

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
CANNON-CHANCE UNIT															
521544															
WELL #:															
1RE															
RRCID -> 187097															
COMPL. DATE 01/08/2002															
TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024															
01	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2180	2	41	9	N	37			225
02	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1858	2	40	9	N	36	181	1	80
03	2139	#	1906	-0-	-233	-0-	1850	2	56	9	N	51			131
04	2160	#	1337	-0-	-823	-0-	1330	2	7	9	N	6			137
05	2232	#	1373	-0-	-859	-0-	1358	2	15	9	N	14			151
06	2160	#	1654	-0-	-506	-0-	1617	2	37	9	N	34			185
07	2015	#	1254	-0-	-761	-0-	1237	2	17	9	N	15			200
08	1891	#	1491	-0-	-400	-0-	1446	2	45	9	N	41	188	1	53
09	1650	#	1329	-0-	-321	-0-	1300	2	29	9	N	26			79
10	1705	#	1254	-0-	-451	-0-	1253	2	1	9	N	1			80
11	1650	#	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-			80
12	1488	#	1125	-0-	-363	-0-	1111	2	14	9	N	13			93

TOTAL GAS PROD: 17,946

TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544	1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 12420	PERF. 9667	- 12735					
HULLABALOO				WELL #:												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1798 #	1624	-0-	-174	-0-	1527	2	97	9	N	88	189	1			94
02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1779	2	133	9	N	121					215
03	1798 #	1490	-0-	-398	-0-	1484	2	6	9	N	5					220
04	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1709	2	110	9	N	100	188	1			132
05	2046 #	1841	-0-	-295	-0-	1735	2	106	9	N	96	184	1			44
06	1980 #	1640	-0-	-340	-0-	1567	2	73	9	N	66					110
07	2046 #	1504	-0-	-542	-0-	1447	2	57	9	N	52					162
08	1891 #	1672	-0-	-219	-0-	1600	2	72	9	N	65					227
09	1830 #	1537	-0-	-293	-0-	1489	2	48	9	N	44	184	1			87
10	1829 #	1654	-0-	-175	-0-	1571	2	83	9	N	75					162
11	1650 #	1252	-0-	-398	-0-	1207	2	45	9	N	41					203
12	1674 #	1568	-0-	-106	-0-	1493	2	75	9	N	68	189	1			82
TOTAL GAS PROD:		19,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		821								

DODD				WELL #:	1H	RRCID -> 262773	COMPL.	DATE 04/03/2011	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.10636	- 14276
01	1953 #	1022	-0-	-931	-0-	1022	2		N	-0-	1	5	129
02	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2 9	N	2			131
03	2852 #	161	-0-	-2691	-0-	161	2		N	-0-			131
04	2760 #	1676	-0-	-1084	-0-	1676	2		N	-0-			131
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			131
06	2760 #	1396	-0-	-1364	-0-	1396	2		N	-0-			131
07	2852 #	864	-0-	-1988	-0-	864	2		N	-0-			131
08	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			131
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-	3	5	128
10	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1 9	N	1			129
11	1860 #	917	-0-	-943	-0-	917	2		N	-0-			129
*12	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:				14,983	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417 PERF.10350 - 10413
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	22	
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	3	N	-0-	22	
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	22	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	22	
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	22	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	22	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	22	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	22	
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	22	
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	22	
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:			651	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200										
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL. DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198 - 18743				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6138 X	5125	-0-	-1013	-0-	1081 1	3547 2	Y	452	504 1	58			
02	5626 X	3586	-0-	-2040	-0-	497 9	2461 2	Y	395	341 1	112			
03	DLQ G-10	3816	-0-	3816	3816	690 1	2543 2	Y	422	405 1	129			
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	7334	435 9	2347 2	Y	356	439 1	46			
05	11362 X	4028	-0-	-7334	-0-	809 1	2749 2	Y	354		400			
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	464 9	2494 2	Y	368	569 1	199			
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	779 1	2501 2	Y	397	456 1	140			
08	4030 X	3651	-0-	-379	-0-	392 9	2296 2	Y	406	391 1	155			
09	3900 X	3466	-0-	-434	-0-	890 1	2317 2	Y	338	396 1	97			
10	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	389 9	2422 2	Y	414	378 1	133			
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	802 1	2485 2	Y	376	376 1	133			
12	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	405 9	2181 2	Y	392	376 1	149			
						897 1								
						437 9								
						908 1								
						447 9								
						777 1								
						372 9								
						840 1								
						455 9								
						915 1								
						414 9								
						868 1								
						431 9								

TOTAL GAS PROD: 45,737

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11608 - 19198				
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	63 1	3521 2	Y	698	712 1	193			
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	768 9	3285 2	Y	600	497 1	296			
03	DLQ G-10	4166	-0-	4166	4166	66 1	3430 2	Y	603	714 1	185			
04	DLQ G-10	4120	-0-	4120	8286	660 9	3420 2	Y	620	638 1	167			
05	12376 X	4090	-0-	-8286	-0-	73 1	3404 2	Y	600		767			
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	663 9	3278 2	Y	500	950 1	317			
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	18 1	2491 2	Y	500	604 1	213			
08	3565 X	2948	-0-	-617	-0-	682 9	2410 2	Y	488	458 1	243			
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	26 1	540 9	Y	491	520 1	214			
10	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	29 1	2679 2	Y	479	471 1	222			
11	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	660 9	2500 2	Y	463	526 1	159			
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	509 9		Y	NO RPT		159			

TOTAL GAS PROD: 40,093

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 838

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11462	PERF.11572	-	18383				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	784	1	2972	2	Y	292	363	1		37
02	3828 X	3825	-0-	-3	-0-	321	9	2690	2	Y	394	319	1		112
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	4213	702	1	2851	2	Y	487	450	1		149
04	DLQ G-10	3891	-0-	3891	8104	433	9	2624	2	Y	420	515	1		54
05	12000 X	3896	-0-	-8104	-0-	826	1	2628	2	Y	396				450
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	536	9	2428	2	Y	437	650	1		237
07	4216 X	3729	-0-	-487	-0-	805	1	2374	2	Y	456	532	1		161
08	4216 X	3404	-0-	-812	-0-	462	9	2111	2	Y	427	424	1		164
09	3510 X	3360	-0-	-150	-0-	832	1	2169	2	Y	422	466	1		120
10	3627 X	3473	-0-	-154	-0-	436	9	2177	2	Y	492	454	1		158
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	755	1	1949	2	Y	440	442	1		156
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	541	9			Y	NO RPT				156
TOTAL GAS PROD:		40,725				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,663					

RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL.	DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173	
01	4278 X	4095	-0-	-183		-0-	774 351 9	2970 2	Y	319	368 1	41
02	4239 X	4239	-0-	-0-		-0-	776 325 9	3138 2	Y	295	252 1	84
03	DLQ G-10	4556	-0-	4556	4556		936 296 9	3324 2	Y	269	271 1	82
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8274		782 298 9	2638 2	Y	271	318 1	35
05	12723 X	4449	-0-	-8274		-0-	941 404 9	3104 2	Y	367		402
06	4118 X	4118	-0-	-0-		-0-	897 380 9	2841 2	Y	345	564 1	183
07	4086 X	4086	-0-	-0-		-0-	945 392 9	2749 2	Y	356	413 1	126
08	3760 X	3760	-0-	-0-		-0-	952 273 9	2535 2	Y	248	276 1	98
09	4320 X	3825	-0-	-495		-0-	884 303 9	2638 2	Y	275	295 1	78
10	4464 X	3629	-0-	-835		-0-	879 212 9	2538 2	Y	193	207 1	64
11	4110 X	3455	-0-	-655		-0-	852 287 9	2316 2	Y	261	233 1	92
12	4092 X	3561	-0-	-531		-0-	904 382 9	2275 2	Y	347	307 1	132
TOTAL GAS PROD:		47,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,546						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 839

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
GOEN FAMILY			WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379 - 19931							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	886 1	3201 2	Y			341	391 1				44
02	4089 X	3877	-0-	-212	-0-	375 9	2754 2	Y			314	269 1				89
03	DLQ G-10	4323	-0-	4323	4323	778 1	2938 2	Y			400	367 1				122
04	DLQ G-10	3946	-0-	3946	8269	345 9	2697 2	Y			326	406 1				42
05	12394 X	4125	-0-	-8269	-0-	890 1	2702 2	Y			453					495
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	440 9	2686 2	Y			320	715 1				100
07	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	925 1	2530 2	Y			346	358 1				88
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	498 9	2597 2	Y			355	333 1				110
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	934 1	2559 2	Y			282	329 1				63
10	3844 X	3258	-0-	-586	-0-	352 9	2027 2	Y			323	293 1				93
11	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	951 1	2074 2	Y			269	273 1				89
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	1033 1				Y	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:		42,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,729						

MILES UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 281724	COMPL.	DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854
01	4433 X	4017	-0-	-416	-0-	749	1	2874 2	Y	358	387 1	46
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	394	9	3034 2	Y	640	504 1	182
03	DLQ G-10	4327	-0-	4327	4327	789	1	2930 2	Y	520	543 1	159
04	DLQ G-10	3775	-0-	3775	8102	704	9	2619 2	Y	345	460 1	44
05	12010 X	3908	-0-	-8102	-0-	825	1	2722 2	Y	327		371
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	572	9	3251 2	Y	633	711 1	293
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	776	1	3086 2	Y	510	619 1	184
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	380	9	2673 2	Y	499	492 1	191
09	3930 X	3728	-0-	-202	-0-	826	1	2416 2	Y	444	508 1	127
10	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	360	9	2306 2	Y	497	464 1	160
11	3930 X	3300	-0-	-630	-0-	1027	1	2057 2	Y	453	453 1	160
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	696	9		Y	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:			45,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,226			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 840

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
GOEN FAMILY				WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11445 -	19849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	814	1	2794	2	Y	403	456	1	52	
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	443	9	2433	2	Y	469	388	1	133	
03	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	720	1	2672	2	Y	663	594	1	202	
04	DLQ G-10	3898	-0-	3898	8205	516	9	2466	2	Y	527	661	1	68	
05	11961 X	3756	-0-	-8205	-0-	906	1	2448	2	Y	401			469	
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	729	9	2289	2	Y	252	642	1	79	
07	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	852	1	2340	2	Y	219	242	1	56	
08	4309 X	3940	-0-	-369	-0-	580	9	2564	2	Y	329	283	1	102	
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	867	1	2412	2	Y	252	297	1	57	
10	3534 X	2873	-0-	-661	-0-	441	9	1812	2	Y	238	226	1	69	
11	3420 X	3073	-0-	-347	-0-	840	1	2061	2	Y	291	263	1	97	
12	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	277	9	1833	2	Y	250	256	1	91	
						784	1								
						275	9								

TOTAL GAS PROD: 42,915

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

EWERT				WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11422 - 19477			
01	5115 X	3416	-0-	-1699	-0-	732 1	2271 2	Y	375	432 1	48			
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	413 9	3175 2	Y	328	283 1	93			
03	DLQ G-10	4697	-0-	4697	4697	848 1	3257 2	Y	376	354 1	115			
04	DLQ G-10	4447	-0-	4447	9144	361 9	3102 2	Y	313	388 1	40			
05	13852 X	4708	-0-	-9144	-0-	1026 1	3147 2	Y	468		508			
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	414 9	2988 2	Y	310	721 1	97			
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	344 9	3040 2	Y	311	329 1	79			
08	4371 X	4255	-0-	-116	-0-	1046 1	2749 2	Y	323	302 1	100			
09	4380 X	4169	-0-	-211	-0-	515 9	2797 2	Y	325	352 1	73			
10	4526 X	4364	-0-	-162	-0-	1029 1	2896 2	Y	347	320 1	100			
11	4350 X	3908	-0-	-442	-0-	341 9	2633 2	Y	317	312 1	105			
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	1115 1		Y	NO RPT		105			
						342 9								
						1151 1								
						355 9								
						1014 1								
						358 9								
						1086 1								
						382 9								
						926 1								
						349 9								

TOTAL GAS PROD: 47,203

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,793

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
EWERT		WELL #:		3H	RRCID ->	282341	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL	DEPTH	11422	PERF.11423	-	19234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		876	1	3362	2	Y	389	413	1			50
02	3683 X	3663	-0-	-20	-0-		428	9	2745	2	Y	217	205	1			62
03	DLQ G-10	4177	-0-	4177	4177		679	1	2969	2	Y	338	297	1			103
04	DLQ G-10	3919	-0-	3919	8096		239	9	2742	2	Y	332	392	1			43
05	12019 X	3923	-0-	-8096	-0-		836	1	2637	2	Y	442					485
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		372	9	2372	2	Y	259	663	1			81
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		365	9	2565	2	Y	374	360	1			95
08	3596 X	3340	-0-	-256	-0-		800	1	2226	2	Y	253	270	1			78
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		486	9	2809	2	Y	348	348	1			78
10	3844 X	3840	-0-	-4	-0-		749	1	2633	2	Y	268	269	1			77
11	3720 X	3241	-0-	-479	-0-		285	9	2193	2	Y	219	223	1			73
12	3844 X	3121	-0-	-723	-0-		882	1	2061	2	Y	220	213	1			80
							411	9									
							836	1									
							278	9									
							942	1									
							383	9									
							912	1									
							295	9									
							807	1									
							241	9									
							818	1									
							242	9									
TOTAL GAS PROD:		45,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,659									

GOEN FAMILY				WELL #:	1H	RRCID -> 282346	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11005 - 15143
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097	- 16591								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2907	-0-	-162	-0-			574	1	1928	2	N	368	407	1			76
02	2871 X	2664	-0-	-207	-0-			405	9									103
03	3069 X	2811	-0-	-258	-0-			541	1	1762	2	N	328	301	1			397
04	2880 X	2599	-0-	-281	-0-			361	9	1854	2	N	294					148
05	2914 X	2567	-0-	-347	-0-			634	1	1701	2	N	274	523	1			420
06	2820 X	2524	-0-	-296	-0-			323	9	1666	2	N	272					210
07	2697 N	2504	-0-	-193	-0-			597	1	1613	2	N	280	490	1			99
08	2573 N	2477	-0-	-96	-0-			301	9	1579	2	N	268	379	1			89
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-			602	1	1531	2	N	258	268	1			162
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-			299	9	1756	2	N	256	183	1			142
11	2400 N	2301	-0-	-99	-0-			603	1	1639	2	N	254	274	1			120
12	2759 N	2128	-0-	-631	-0-			308	9	1503	2	N	251	273	1			103
								630	1	1311	2	N	256	273	1			
								295	9									
								662	1									
								284	9									
								617	1									
								282	9									
								623	1									
								279	9									
								522	1									
								276	9									
								535	1									
								282	9									

TOTAL GAS PROD: 30,678

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,359

RAE				WELL #:	3H	RRCID -> 282586	COMPL.	DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	871 322 9	1	2585 2 N	293	321 1	60
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	813 301 9	1	2284 2 N	274	248 1	86
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	821 365 9	1	2173 2 N	332		418
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	783 344 9	1	2021 2 N	313	562 1	169
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	843 373 9	1	2089 2 N	339		508
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	767 297 9	1	1894 2 N	270	576 1	202
07	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	775 310 9	1	1837 2 N	282	380 1	104
08	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	812 288 9	1	1789 2 N	262	276 1	90
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	803 282 9	1	2221 2 N	256	184 1	162
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	802 299 9	1	2021 2 N	272	282 1	152
11	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	623 284 9	1	1863 2 N	258	287 1	123
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		34,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,151			

TOTAL GAS PROD: 34,955

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11413	- 18929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	4561	-0-	-2414	-0-	4453 2	108 9	N	98	181	1	48
02	6525 X	5215	-0-	-1310	-0-	5072 2	143 9	N	130			178
03	6975 X	5174	-0-	-1801	-0-	5045 2	129 9	N	117	178	1	117
04	6510 X	2825	-0-	-3685	-0-	2748 2	77 9	N	70			187
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			187
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-			187
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			187
08	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12469 2	403 9	N	366	353	1	200
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4315 2	65 9	N	59	187	1	72
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4670 2	124 9	N	113			185
11	7530 X	4567	-0-	-2963	-0-	4425 2	142 9	N	129	179	1	135
12	7781 X	1080	-0-	-6701	-0-	1069 2	11 9	N	10			145
TOTAL GAS PROD:		45,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092						

MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL	DEPTH 18280	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL	DEPTH 12309	PERF.13159	- 17516		
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5234 2	10 9	N	9			57
02	4147 X	2451	-0-	-1696	-0-	2448 2	3 9	N	3			60
03	4433 X	2969	-0-	-1464	-0-	2955 2	14 9	N	13			73
04	5070 X	2721	-0-	-2349	-0-	2719 2	2 9	N	2			75
05	5239 X	3322	-0-	-1917	-0-	3297 2	25 9	N	23			98
06	5070 X	3813	-0-	-1257	-0-	3811 2	2 9	N	2			100
07	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2763 2	2 9	N	2			102
08	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2665 2	9 9	N	8			110
09	3810 X	2737	-0-	-1073	-0-	2724 2	13 9	N	12			122
10	3937 X	2547	-0-	-1390	-0-	2538 2	9 9	N	8			130
11	3810 X	2665	-0-	-1145	-0-	2657 2	8 9	N	7			137
*12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4534 2	4 9	N	4			141
TOTAL GAS PROD:		38,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10616 - 14276

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10	187
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	187
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	N	3	190
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	19	3	3	9	N	3	193
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6	199
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	199
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	199
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	199
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	199
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1	200
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	200
TOTAL GAS PROD: 899												TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 APACHE CORPORATION 027200
 REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855

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

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286403		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL	DEPTH 17315	PERF. 7508	-	7594		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHER SWD				WELL #:		1	RRCID -> 290070	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10712	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:		1	RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			48
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12			60
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22			82
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1078	2	24	9	N	22			104
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23			127
12		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1045	2	24	9	N	22			149
TOTAL GAS PROD:			5,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			101						

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7			47
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1			48
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			48
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			N	-0-			48
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			48
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-			48
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			48
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			48
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-			48
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			48
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			48
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			226			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

LEEUX OIL LLC 495350
 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		SANDEL OPERATING COMPANY		APPELT		//CONT.//		34733 620		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
						WELL #:		5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11875 - 11935	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2426	2	63	9	N	57	1	8			217
02		2320 N	2120	-0-	-200	-0-	2067	2	53	9	N	48	177	1			88
03		2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2175	2	41	9	N	37					125
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2507	2	63	9	N	57	3	8			179
05		2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2178	2	51	9	N	46					225
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	N	22	176	1		1 8	70
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2491	2	53	9	N	48					118
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2538	2	51	9	N	46					164
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2403	2	50	9	N	45					209
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2525	2	55	9	N	50	2	8			257
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2419	2	44	9	N	40	175	1			122
12		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2402	2	56	9	N	51	1	8			172
TOTAL GAS PROD:			29,120					TOTAL CONDENSATE PROD:			547						

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 097967	COMPL.	DATE	02/20/1982	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	11757	-	11822	
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2384	2	52	9	N	47	178	1	1	8	110
02	2204	N	2051	-0-	-153	-0-	2008	2	43	9	N	39					149
03	2108	N	1615	-0-	-493	-0-	1584	2	31	9	N	28					177
04	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2268	2	47	9	N	43					220
05	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2156	2	37	9	N	34					254
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	N	26	176	1			104
07	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2340	2	42	9	N	38					142
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2340	2	36	9	N	33					175
09	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2265	2	37	9	N	34					209
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2383	2	33	9	N	30	1	8			238
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	177	1			96
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2329	2	48	9	N	44					140
TOTAL GAS PROD:			27,149			TOTAL CONDENSATE PROD:						431					

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126				
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4327	2	9	9	N	8		87	
02	4002	X	3978	-0-	-24	-0-	3967	2	11	9	N	10		97	
03	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4244	2	14	9	N	13		110	
04	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4100	2	17	9	N	15		125	
05	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4228	2	14	9	N	13		138	
06	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4072	2	12	9	N	11		149	
07	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4195	2	9	9	N	8		157	
08	4247	X	4169	-0-	-78	-0-	4158	2	11	9	N	10		167	
09	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	4031	2	9	9	N	8		175	
10	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4112	2	11	9	N	10		185	
11	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	4039	2	1	9	N	1		186	
12	4216	X	4142	-0-	-74	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8	186
TOTAL GAS PROD:				49,733			TOTAL CONDENSATE PROD:				108				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 849

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1769	2	40	9	N	36	1	8			169	
02	1682 N	1667	-0-	-15	-0-	1626	2	41	9	N	37	1	8			205	
03	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	1307	2	44	9	N	40	177	1			68	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22					90	
05	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1713	2	35	9	N	32					122	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29	1	8			150	
07	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1701	2	40	9	N	36	1	8			185	
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22					207	
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	2	24	9	N	22					229	
10	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1582	2	40	9	N	36	195	1		2 8	68	
11	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1501	2	17	9	N	15					83	
*12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1664	2	34	9	N	31					114	
TOTAL GAS PROD:		19,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		358									

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

01	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2173	2	80	9	N	73	1	8			256	
02	2117 N	2006	-0-	-111	-0-	2006	2			N	-0-					256	
03	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	1985	2	33	9	N	30	182	1			104	
04	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1744	2	58	9	N	53					157	
05	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	1975	2	65	9	N	59					216	
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2027	2	88	9	N	80	3	8			293	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	2	54	9	N	49	179	1			163	
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2120	2	61	9	N	55					218	
09	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2045	2	65	9	N	59					277	
10	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1998	2	50	9	N	45	162	1		1 8	159	
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1943	2	72	9	N	65					224	
12	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2084	2	69	9	N	63	1	8			286	
TOTAL GAS PROD:		24,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		631									

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	1979	2	50	9	N	45	1	8			169	
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1848	2	48	9	N	44	1	8			212	
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	1970	2	43	9	N	39	178	1			73	
04	1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1817	2	41	9	N	37					110	
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1862	2	37	9	N	34					144	
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1824	2	41	9	N	37	1	8			180	
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1919	2	40	9	N	36	1	8			215	
08	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1743	2	39	9	N	35	172	1			78	
09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1753	2	35	9	N	32					110	
10	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1818	2	36	9	N	33					143	
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1766	2	41	9	N	37					180	
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1868	2	51	9	N	46	1	8			225	
TOTAL GAS PROD:		22,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		455									

GIDDINGS		(EDWARDS,		GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
SANDEL		OPERATING		COMPANY		//CONT.//		747534							
MISS KATIE						WELL #:		1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304	
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		930 N	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10	1	8	139
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10			149
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10			159
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	N	9			168
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	N	12			180
06		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1150	2	10	9	N	9			189
07		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1258	2	12	9	N	11			200
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14			214
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8			222
10		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1115	2	11	9	N	10			232
11		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-	185	1	47
12		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			13,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			103						

PALMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 104189	COMPL.	DATE 02/16/1983	TOTAL	DEPTH 12392	PERF.12140	- 12308	
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2775	2	66 9 N	60	179	1	1 8	103
02	2784 X	2699	-0-	-85	-0-	2636	2	63 9 N	57				160
03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2866	2	68 9 N	62				222
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79 9 N	72	176	1	3 8	115
05	2883 N	2726	-0-	-157	-0-	2667	2	59 9 N	54				169
06	2850 N	2623	-0-	-227	-0-	2567	2	56 9 N	51	1	8		219
07	2945 N	2517	-0-	-428	-0-	2480	2	37 9 N	34	185	1	1 8	67
08	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	2544	2	43 9 N	39				106
09	2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2461	2	42 9 N	38				144
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2483	2	53 9 N	48				192
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2342	2	47 9 N	43				235
12	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	2507	2	51 9 N	46	188	1		93
TOTAL GAS PROD:				31,754	TOTAL CONDENSATE PROD:				604				

APPELT				WELL #:	1	RRCID -> 104311	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11700 - 11767
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44 9 N	40		125
02	1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1836	2	36 9 N	33	1 8	157
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35 9 N	32		189
04	2010 N	1691	-0-	-319	-0-	1659	2	32 9 N	29	3 8	215
05	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	1534	2	28 9 N	25		240
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1 9 N	1	175 1	65
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24 9 N	22		87
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1855	2	29 9 N	26		113
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1626	2	24 9 N	22		135
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	2	53 9 N	48		183
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2		-0-		183
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	2	52 9 N	47	1 8	229
TOTAL GAS PROD:				22,060		TOTAL CONDENSATE PROD:				325	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206												
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100 3			N	-0-					142
02		944 N	-0-	-0-	-0-		944 3			N	-0-					142
03		100 N	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-					142
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3			N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		2,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103768	COMPL. DATE 01/23/1983	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11372 - 11416
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 100024	COMPL.	DATE 03/25/1982	TOTAL	DEPTH 11942	PERF.11815	- 11884			
01	3069	X	835	-0-	-2234	-0-	828	1	7	9	N	6	188	1	27
02	2871	X	886	-0-	-1985	-0-	869	1	17	9	N	15			42
03	3038	X	1023	-0-	-2015	-0-	1006	1	17	9	N	15			57
04	2940	X	1122	-0-	-1818	-0-	1107	1	15	9	N	14	3	1	68
05	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	888	1	11	9	N	10			78
06	990	X	652	-0-	-338	-0-	648	1	4	9	N	4			82
07	1147	X	553	-0-	-594	-0-	553	1			N	-0-			82
08	1147	X	638	-0-	-509	-0-	629	1	9	9	N	8			90
09	1110	X	577	-0-	-533	-0-	577	1			N	-0-			90
10	899	X	820	-0-	-79	-0-	820	1			N	-0-			90
11	660	X	230	-0-	-430	-0-	220	1	10	9	N	9			99
*12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2217	1	41	9	N	37	1	1	135
TOTAL GAS PROD:				10,493		TOTAL CONDENSATE PROD:				118					

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
HIRE		WELL #:		1	RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						65
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11820 - 11882	
01	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	2446	1	53 9	N	48	196 1	84
02	2378 X	2344	-0-	-34	-0-	2288	1	56 9	N	51		135
03	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	2469	1	55 9	N	50		185
04	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1911	1	22 9	N	20	170 1	35
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2517	1	50 9	N	45	2 1	78
06	2430 N	2428	-0-	-2	-0-	2371	1	57 9	N	52	1 1	129
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2262	1	45 9	N	41	1 1	169
08	2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1995	1	45 9	N	41		210
09	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2230	1	45 9	N	41	184 1	67
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2367	1	44 9	N	40		107
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2286	1	56 9	N	51	1 1	157
*12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	1	46 9	N	42		199
TOTAL GAS PROD:			28,054		TOTAL CONDENSATE PROD:			522				

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114	
01	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	3737	2	63 9	N	57	185 1	62
02	4698 X	3251	-0-	-1447	-0-	3197	2	54 9	N	49	1 1	110
03	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	4856	2	94 9	N	85		195
04	4920 X	2021	-0-	-2899	-0-	1981	2	40 9	N	36	191 1	40
05	5084 X	820	-0-	-4264	-0-	817	2	3 9	N	3		43
06	4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4587	2	88 9	N	80	1 1	122
07	4960 X	3482	-0-	-1478	-0-	3436	2	46 9	N	42		164
08	4960 X	1330	-0-	-3630	-0-	1317	2	13 9	N	12	1 1	175
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5078	2	110 9	N	100	183 1	92
10	4836 X	3879	-0-	-957	-0-	3822	2	57 9	N	52		144
11	4680 X	3559	-0-	-1121	-0-	3475	2	84 9	N	76		220
12	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	3859	2	69 9	N	63	186 1	97
TOTAL GAS PROD:			40,883		TOTAL CONDENSATE PROD:			655				

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-			66
02	1218 N	1097	-0-	-121	-0-	1097	2			N	-0-			66
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			66
04	1116 N	1116	-0-	-0	-0-	1116	2			N	-0-			66
05	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-	4	5	62
06	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-			62
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-			62
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-			62
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1012	2		3	9	N	3		65
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-			65
11	1024 N	1024	-0-	-0	-0-	1024	2			N	-0-			65
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			12,977			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE		
COPESTONE OPERATING, LLC					176882							
HUETTEL-BROWN					WELL #:	3	RRCID -> 222494	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922	- 2949
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
IRONROC ENERGY					426612							
WEIDER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 180269	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9974	-	9982
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														
PROGENIES OPERATING LLC														
LEHMANN-SCHKADE UNIT														
		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
				681161										
		WELL #:		1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED SNAPPER														
		WELL #:		1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEINERT-KUNZE UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)			//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161											
TUNA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9962	- 10014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMELSON-KUNZE UNIT					WELL #:	RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945 - 9970
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/31/2017				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRACUDA UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068 - 10075
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 SENNELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF. 11348 - 11494

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

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

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

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 AEON OPERATING, INC. 000834
 NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
 WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEE					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484															
WOOD "K" WELL #: 1A					RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432										

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIBER				WELL #:	2	RRCID -> 267297	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 -	5470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKG OPERATING COMPANY														009566																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
CHAMPION														WELL #:	1H	RRCID -> 190197				COMPL. DATE 06/28/2002				TOTAL DEPTH		N/A	PERF.14827 - 16632																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
01	2666	X	2111	-0-	-555	-0-	56	1	2055	2	N	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

TOTAL GAS PROD: 18,454

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 APACHE CORPORATION 027200
 REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

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

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ARCTURUS OPERATING COMPANY													
MEANS				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE	
				WELL #:		029390	RRCID -> 282417			COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. 9742 - 9916			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2													
				WELL #:		040199	RRCID -> 155680			COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150	
						2						PERF.13271 - 16150	
01	424	N		424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-
02	424	N		424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-
03	480	N		480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-
04	975	N		975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-
05	465	N		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
06	450	N		-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
07	1023	N		-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. ARMSTRONG													
				WELL #:		044425	RRCID -> 153613			COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642	
						1H						PERF.12520 - 14642	
01	403	X		312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-
02	290	X		6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-
03	274	N		274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
04	300	N		21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-
05	98	N		98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
06	270	N		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	3100	N		4083	-0-	983	-0-	4083	2			N	-0-
11	3000	N		2381	-0-	-619	-0-	2381	2			N	-0-
*12	2027	N		1663	-0-	-364	-0-	1663	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
BASS PETROLEUM, INC					054836											
CHMELAR, EUGENE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	8631	-	8840
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBX OPERATING, L.L.C.					058908									
BIG CREEK OL					WELL #:	1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403			
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			99		
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT			99		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284708	COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627				
01	51553	X	17086	-0-	-34467	-0-	2244	1	14842	3	N	-0-			-0-
02	38251	X	19060	-0-	-19191	-0-	5416	1	13644	3	N	-0-			-0-
03	34348	X	22233	-0-	-12115	-0-	2501	1	19732	3	N	-0-			-0-
04	27090	X	22644	-0-	-4446	-0-	2409	1	20235	3	N	-0-			-0-
05	27993	X	19893	-0-	-8100	-0-	2278	1	17615	3	N	-0-			-0-
06	21510	X	16551	-0-	-4959	-0-	1755	1	14796	3	N	-0-			-0-
07	23405	X	15557	-0-	-7848	-0-	1720	1	13837	3	N	-0-			-0-
08	23405	X	10780	-0-	-12625	-0-	1644	1	9136	3	N	-0-			-0-
09	22650	X	9202	-0-	-13448	-0-	1605	1	7597	3	N	-0-			-0-
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			-0-
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT			-0-
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,006

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1061	-0-	-768	-0-	1061	2			N	-0-					121
02	1131 N	988	-0-	-143	-0-	988	2			N	-0-					121
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					121
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					121
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					121
06	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					121
07	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					121
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					121
09	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	1240	2			N	-0-					121
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					121
11	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					121
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		16,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 STIERBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2019 - P/A 08/09/2019								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2019 - P/A 08/23/19								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699															
LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101640		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10968 - 11152								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					130	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	27	157	1			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/07/2020															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HACKEBEIL, WILBURN UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 102352	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11033	- 11275	
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	164
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	164
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	N	50	180 1 34
04	3000	N	3271	-0-	271	271	3104	2	N	152	166 1 20
05	2327	N	2056	-0-	-271	-0-	1960	2	N	87	107
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	63	170
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	67	175 1 62
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	62
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	24	86
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	86
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	86
12	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-	86

TOTAL GAS PROD: 11,618

TOTAL CONDENSATE PROD: 443

PIETSCH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID -> 139798	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 12701	PERF. 9445	- 12701				
01	930	N	702	-0-	-228	-0-	650	2	52 9	N	47			100
02	435	N	302	-0-	-133	-0-	282	2	20 9	N	18			118
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	385	2	25 9	N	23			141
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	441	2	12 9	N	11			152
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			152
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8 9	N	7			159
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10 9	N	9			168
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			168
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	620	2		N	-0-			168
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	706	2	39 9	N	35	106	1	97
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	885	2	56 9	N	51			148
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	577	2	30 9	N	27			175

TOTAL GAS PROD: 7,650

TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LEWIS-HOYT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 140462	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668	- 13200	
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	33
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	33
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	33
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	33
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	33
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

TOTAL GAS PROD: 602

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355								
GOLD SOUTH UNIT		WELL #: 4														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RYAN, W.H. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8326	-	8986
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-				52
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-				52
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-				52
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-				52
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-				52
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				52
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				52
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:				317	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MACHANN WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8022	-	8676
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-					97
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-					97
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-					97
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-					97
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					97
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					97
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	1			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PETERS, ALWINE		WELL #:		1	RRCID -> 196450		COMPL. DATE		N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID -> 247534		COMPL. DATE		12/23/2008			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SCHMIEDER				WELL #:	1H	RRCID -> 273117	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 13638	PERF.14358	- 19186
01	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	1516	2	N	-0-	-0-
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	4304	-0-	1204	1204	4304	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	1310	3106	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	1606	-0-	-1370	-0-	1606	2	N	-0-	-0-
06	2880 X	1309	-0-	-1571	-0-	1309	2	N	-0-	-0-
07	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2	N	-0-	-0-
08	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2	N	-0-	-0-
09	2880 X	1356	-0-	-1524	-0-	1356	2	N	-0-	-0-
10	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2	N	-0-	-0-
11	2400 X	1588	-0-	-812	-0-	1588	2	N	-0-	-0-
12	2480 X	1917	-0-	-563	-0-	1917	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,341		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ESCHBERGER				WELL #:	1H	RRCID -> 275809	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 13787	PERF.14481	- 19380
01	12059	X	11944	-0-	-115	-0-	11944	2	N	-0-
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2	N	-0-
03	12059	X	8720	-0-	-3339	-0-	8720	2	N	-0-
04	11550	X	11426	-0-	-124	-0-	11426	2	N	-0-
05	12400	X	7672	-0-	-4728	-0-	7672	2	N	-0-
06	12000	X	11758	-0-	-242	-0-	11758	2	N	-0-
07	12400	X	5779	-0-	-6621	-0-	5779	2	N	-0-
08	11811	X	7328	-0-	-4483	-0-	7328	2	N	-0-
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2	N	-0-
10	12152	X	9198	-0-	-2954	-0-	9198	2	N	-0-
11	11760	X	8139	-0-	-3621	-0-	8139	2	N	-0-
12	13609	X	9448	-0-	-4161	-0-	9448	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			116,169		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 279576		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 8304 - 8898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANKS D.		WELL #:		1RE	RRCID -> 281822	COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11019		PERF. 11050 - 13920	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 284224	COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 10061 - 12405	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		72
02	261 N	169	-0-	-92	-0-	169	2	N	-0-		72
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2	N	-0-		72
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		72
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-		72
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		72
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		72
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		72
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-		72
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	39 1	33
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		33
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		1,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			45
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			45
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			45
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			45
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			45
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			45
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			45
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	40	1	8
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			8
*12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 284707	COMPL.	DATE 06/08/2017	TOTAL	DEPTH	11792	PERF.12593	- 17265	
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	614	1	12068	2	N	1418	1258	1	236
						1560	9							
02	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	86	1	13278	2	N	1528	1430	1	334
						1681	9							
03	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	18879	2	2278	9	N	2071	2130	1	275
04	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	11681	2	2246	9	N	2042	2120	1	197
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	19249	2	2336	9	N	2124	2007	1	314
06	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	18321	2	2256	9	N	2051	2174	1	191
07	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	19874	2	2334	9	N	2122	2123	1	190
08	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	19625	2	2261	9	N	2055	2070	1	175
09	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	18919	2	1988	9	N	1807	1790	1	192
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	20139	2	2285	9	N	2077	2113	1	156
11	21480 X	21129	-0-	-351	-0-	18867	2	2262	9	N	2056	2008	1	204
12	22196 X	20671	-0-	-1525	-0-	18366	2	2305	9	N	2095	1994	1	305
TOTAL GAS PROD:			235,758		TOTAL CONDENSATE PROD:			23,446						

BROLLIER AC				WELL #:	1H	RRCID -> 285526	COMPL.	DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 12501	PERF.12776	- 18461
01	148707 X	130353	-0-	-18354	-0-	128716	2	1637 9 N	1488	1629 1	143
02	139113 X	117801	-0-	-21312	-0-	116417	2	1384 9 N	1258	1085 1	316
03	143840 X	118446	-0-	-25394	-0-	116722	2	1724 9 N	1567	1632 1	251
04	133230 X	108364	-0-	-24866	-0-	106845	2	1519 9 N	1381	1441 1	191
05	130355 X	104046	-0-	-26309	-0-	102560	2	1486 9 N	1351	1274 1	268
06	126150 X	90228	-0-	-35922	-0-	89031	2	1197 9 N	1088	1266 1	90
07	125922 X	87292	-0-	-38630	-0-	86097	2	1195 9 N	1086	925 1	251
08	118451 X	92774	-0-	-25677	-0-	91650	2	1124 9 N	1022	1072 1	201
09	108360 X	70612	-0-	-37748	-0-	69464	2	1148 9 N	1044	1076 1	169
10	104036 X	76091	-0-	-27945	-0-	74978	2	1113 9 N	1012	1072 1	109
11	90240 X	64281	-0-	-25959	-0-	63237	2	1044 9 N	949	919 1	139
12	92783 X	56397	-0-	-36386	-0-	55509	2	888 9 N	807	755 1	191
TOTAL GAS PROD:		1,116,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,053					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699	WELL #:		1H	RRCID -> 285551	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL	DEPTH 11793	PERF.11899	- 13747			
LEIA																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	1720	-0-	-4635	-0-	1654	2	66	9	N	60	175	1			39
02	5945 X	574	-0-	-5371	-0-	552	2	22	9	N	20					59
03	6355 X	608	-0-	-5747	-0-	590	2	18	9	N	16					75
04	1770 X	345	-0-	-1425	-0-	325	2	20	9	N	18					93
05	1829 X	643	-0-	-1186	-0-	641	2	2	9	N	2					95
06	1650 X	555	-0-	-1095	-0-	549	2	6	9	N	5					100
07	620 X	617	-0-	-3	-0-	613	2	4	9	N	4					104
08	651 X	565	-0-	-86	-0-	562	2	3	9	N	3					107
09	630 X	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					107
10	651 X	363	-0-	-288	-0-	359	2	4	9	N	4					111
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					114
12	620 X	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		7,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

BENNETT B				WELL #:	6H	RRCID -> 285729	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SANTA MIA				WELL #:	1H	RRCID -> 287612	COMPL.	DATE 03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560
01	309287	X	255577	-0-	-53710	-0-	255577	2		N	-0-		98
02	289333	X	223760	-0-	-65573	-0-	223758	2	2	9	N	2	100
03	309287	X	217760	-0-	-91527	-0-	217743	2	17	9	N	15	115
04	281910	X	199056	-0-	-82854	-0-	198992	2	64	9	N	58	173
05	286626	X	137465	-0-	-149161	-0-	137406	2	59	9	N	54	59
06	247320	X	126028	-0-	-121292	-0-	126014	2	14	9	N	13	72
07	239196	X	157446	-0-	-81750	-0-	157444	2	2	9	N	2	74
08	217775	X	157207	-0-	-60568	-0-	157206	2	1	9	N	1	75
09	199050	X	136887	-0-	-62163	-0-	136887	2			N	-0-	75
10	157449	X	135840	-0-	-21609	-0-	135840	2			N	-0-	75
11	152370	X	120442	-0-	-31928	-0-	120442	2			N	-0-	75
12	157449	X	117764	-0-	-39685	-0-	117764	2			N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:			1,985,232		TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699	WELL #:		1H	RRCID -> 287711	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL	DEPTH 12823	PERF.13636	- 21490		
DOUBLE E																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	309287 X	151651	-0-	-157636	-0-	151524	2	127	9	N	115					234
02	196794 X	130540	-0-	-66254	-0-	130407	2	133	9	N	121					174
03	202275 X	126001	-0-	-76274	-0-	125884	2	117	9	N	106	181	1			95
04	180030 X	109562	-0-	-70468	-0-	109450	2	112	9	N	102	185	1			197
05	164486 X	105503	-0-	-58983	-0-	105406	2	97	9	N	88	169	1			116
06	146760 X	93952	-0-	-52808	-0-	93880	2	72	9	N	65					181
07	139531 X	89398	-0-	-50133	-0-	89329	2	69	9	N	63	172	1			72
08	126015 X	83136	-0-	-42879	-0-	83064	2	72	9	N	65					137
09	109560 X	76223	-0-	-33337	-0-	76194	2	29	9	N	26					163
10	105493 X	70107	-0-	-35386	-0-	70043	2	64	9	N	58	165	1			56
11	93960 X	62397	-0-	-31563	-0-	62343	2	54	9	N	49					105
12	89404 X	61227	-0-	-28177	-0-	61166	2	61	9	N	55					160
TOTAL GAS PROD:		1,159,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		913								

SEILHEIMER				WELL #:	1H	RRCID -> 287862	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.	13469	-	20405
01	378448	X	378294	-0-	-154	-0-	377491	2	803	9	N	730	733	1		105
02	354032	X	266237	-0-	-87795	-0-	265425	2	812	9	N	738	675	1		168
03	368249	X	318504	-0-	-49745	-0-	317635	2	869	9	N	790	847	1		111
04	358830	X	296205	-0-	-62625	-0-	295490	2	715	9	N	650	708	1		53
05	370791	X	307298	-0-	-63493	-0-	306634	2	664	9	N	604	534	1		123
06	358830	X	250568	-0-	-108262	-0-	249905	2	663	9	N	603	531	1		195
07	318494	X	217921	-0-	-100573	-0-	217202	2	719	9	N	654	740	1		109
08	318494	X	210368	-0-	-108126	-0-	209680	2	688	9	N	625	540	1		194
09	297390	X	225178	-0-	-72212	-0-	224581	2	597	9	N	543	533	1		204
10	307303	X	232504	-0-	-74799	-0-	231985	2	519	9	N	472	550	1		126
11	250560	X	224736	-0-	-25824	-0-	224285	2	451	9	N	410	371	1		165
12	232686	X	230876	-0-	-1810	-0-	230373	2	503	9	N	457	380	1		242
TOTAL GAS PROD:				3,158,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,276				

SHEPHERD				WELL #:	1H	RRCID ->	288133	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.	13713	-	20097
01	327329	X	191007	-0-	-136322	-0-	189958	2	1049	9	N	954	921	1			124
02	306211	X	159566	-0-	-146645	-0-	158876	2	690	9	N	627	536	1			215
03	327329	X	155380	-0-	-171949	-0-	154697	2	683	9	N	621	722	1			114
04	231450	X	138696	-0-	-92754	-0-	137944	2	752	9	N	684	702	1			96
05	209901	X	133890	-0-	-76011	-0-	133140	2	750	9	N	682	562	1			216
06	184860	X	110821	-0-	-74039	-0-	110334	2	487	9	N	443	541	1			118
07	170562	X	104164	-0-	-66398	-0-	103879	2	285	9	N	259	165	1			212
08	155372	X	106983	-0-	-48389	-0-	106810	2	173	9	N	157	181	1			188
09	138690	X	95116	-0-	-43574	-0-	94783	2	333	9	N	303	362	1			129
10	133889	X	94966	-0-	-38923	-0-	94490	2	476	9	N	433	360	1			202
11	110820	X	85432	-0-	-25388	-0-	84988	2	444	9	N	404	378	1			228
12	106981	X	79821	-0-	-27160	-0-	79588	2	233	9	N	212	192	1			248
TOTAL GAS PROD:			1,455,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,779							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699	RRCID -> 288368		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12760	- 18764		
NIXON LAKE		WELL #:		1H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	352160 X	93635	-0-	-258525	-0-	88519	2	5116	9	N	4651	4518	1			334
02	329440 X	88221	-0-	-241219	-0-	83546	2	4675	9	N	4158	4350	1			234
03	352160 X	86741	-0-	-265419	-0-	82211	2	4530	9	N	4118	4152	1			200
04	340800 X	84593	-0-	-256207	-0-	80467	2	4126	9	N	3751	3831	1			120
05	104470 X	74829	-0-	-29641	-0-	70870	2	3959	9	N	3599	3278	1			441
06	91260 X	65603	-0-	-25657	-0-	62052	2	3551	9	N	3228	3398	1			271
07	94302 X	62189	-0-	-32113	-0-	58839	2	3350	9	N	3045	3066	1			250
08	87420 X	58505	-0-	-28915	-0-	55254	2	3251	9	N	2955	2930	1			275
09	84600 X	53359	-0-	-31241	-0-	50359	2	3000	9	N	2727	2732	1			270
10	74834 X	52457	-0-	-22377	-0-	49458	2	2999	9	N	2726	2901	1			95
11	65610 X	47216	-0-	-18394	-0-	44493	2	2723	9	N	2475	2428	1			142
12	62186 X	46339	-0-	-15847	-0-	43563	2	2776	9	N	2524	2399	1			267
TOTAL GAS PROD:		813,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,049								

LILLIE HOHLT				WELL #:	1H	RRCID	-> 288418	COMPL.	DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF. 13419	- 18236
01	126573	X	70393	-0-	-56180	-0-	69983	2	410	9	N	373	372	1	178
02	118407	X	65025	-0-	-53382	-0-	64530	2	495	9	N	450	544	1	84
03	126573	X	51199	-0-	-75374	-0-	50827	2	372	9	N	338	349	1	73
04	122490	X	71979	-0-	-50511	-0-	71500	2	479	9	N	435	343	1	165
05	54336	X	54336	-0-	-0-	-0-	53949	2	387	9	N	352	356	1	161
06	68130	X	45736	-0-	-22394	-0-	45437	2	299	9	N	272	356	1	77
07	74369	X	49957	-0-	-24412	-0-	49741	2	216	9	N	196	177	1	96
08	74369	X	41630	-0-	-32739	-0-	41437	2	193	9	N	175	165	1	106
09	71970	X	49811	-0-	-22159	-0-	49473	2	338	9	N	307	354	1	59
10	54343	X	45405	-0-	-8938	-0-	45073	2	332	9	N	302	183	1	178
11	48360	X	34153	-0-	-14207	-0-	33910	2	243	9	N	221	368	1	31
12	51460	X	29323	-0-	-22137	-0-	29070	2	253	9	N	230	195	1	66
TOTAL GAS PROD:				608,947		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,651					

BAGGETT				WELL #:	1H	RRCID -> 288419	COMPL.	DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11760	PERF.12870	- 18566	
01	231260	X	123713	-0-	-107547	-0-	119302	2	4411 9	N	4010	4110 1	94
02	216340	X	109206	-0-	-107134	-0-	105051	2	4155 9	N	3777	3573 1	298
03	231260	X	113282	-0-	-117978	-0-	109200	2	4082 9	N	3711	3741 1	268
04	223800	X	105473	-0-	-118327	-0-	101576	2	3897 9	N	3543	3567 1	244
05	101788	X	101788	-0-	-0-	-0-	97971	2	3817 9	N	3470	3469 1	245
06	119730	X	98149	-0-	-21581	-0-	94612	2	3537 9	N	3215	3200 1	260
07	116746	X	97558	-0-	-19188	-0-	94026	2	3532 9	N	3211	3235 1	236
08	113274	X	91672	-0-	-21602	-0-	88260	2	3412 9	N	3102	3214 1	124
09	105480	X	85216	-0-	-20264	-0-	81940	2	3276 9	N	2978	2854 1	248
10	101773	X	86576	-0-	-15197	-0-	83206	2	3370 9	N	3064	3064 1	248
11	98160	X	79651	-0-	-18509	-0-	76453	2	3198 9	N	2907	2883 1	272
12	97557	X	80199	-0-	-17358	-0-	76847	2	3352 9	N	3047	3053 1	266
TOTAL GAS PROD:				1,172,483		TOTAL CONDENSATE PROD:				40,035			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699	RRCID -> 288420		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL	DEPTH 12510	PERF.12725	- 18187		
MADELINE				WELL #:	1H												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		220782 X	98982	-0-	-121800	-0-	95693	2	3289	9	N	2990	3025	1			207
02		206538 X	86584	-0-	-119954	-0-	83369	2	3215	9	N	2923	2864	1			265
03		220782 X	91580	-0-	-129202	-0-	87876	2	3704	9	N	3367	3394	1			238
04		213660 X	84611	-0-	-129049	-0-	81767	2	2844	9	N	2585	2638	1		1 8	185
05		102703 X	90259	-0-	-12444	-0-	87205	2	3054	9	N	2776	2754	1			207
06		95790 X	78776	-0-	-17014	-0-	75899	2	2877	9	N	2615	2654	1			168
07		92566 X	76796	-0-	-15770	-0-	74143	2	2653	9	N	2412	2483	1			97
08		91574 X	76891	-0-	-14683	-0-	74343	2	2548	9	N	2316	2229	1			184
09		87360 X	71987	-0-	-15373	-0-	69610	2	2377	9	N	2161	2120	1			225
10		90272 X	73278	-0-	-16994	-0-	70873	2	2405	9	N	2186	2319	1			92
11		78780 X	67944	-0-	-10836	-0-	65707	2	2237	9	N	2034	1970	1			156
12		76880 X	67266	-0-	-9614	-0-	65827	2	1439	9	N	1308	1389	1			75
TOTAL GAS PROD:			964,954					TOTAL CONDENSATE PROD:			29,673						

THORPE				WELL #:	1H	RRCID -> 288421	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646	
01	264678	X	119284	-0-	-145394	-0-	118611	2	673	9	N	612	559	1	209
02	247602	X	106960	-0-	-140642	-0-	106557	2	403	9	N	366	504	1	71
03	264678	X	108087	-0-	-156591	-0-	107632	2	455	9	N	414	329	1	156
04	256140	X	97767	-0-	-158373	-0-	97230	2	537	9	N	488	483	1	161
05	121644	X	94206	-0-	-27438	-0-	93694	2	512	9	N	465	347	1	279
06	115440	X	68822	-0-	-46618	-0-	68418	2	404	9	N	367	553	1	93
07	114328	X	81381	-0-	-32947	-0-	80921	2	460	9	N	418	352	1	159
08	108097	X	84814	-0-	-23283	-0-	84419	2	395	9	N	359	331	1	187
09	97770	X	72407	-0-	-25363	-0-	72074	2	333	9	N	303	347	1	143
10	94209	X	70054	-0-	-24155	-0-	69703	2	351	9	N	319	367	1	95
11	82080	X	66967	-0-	-15113	-0-	66671	2	296	9	N	269	171	1	193
12	84816	X	56127	-0-	-28689	-0-	55790	2	337	9	N	306	375	1	124
TOTAL GAS PROD:				1,026,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,686			

MOLLY				WELL #:	1H	RRCID -> 288427	COMPL.	DATE 03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857		
01	337187	X	225630	-0-	-111557	-0-	225538	2	92	9	N	84	166	1	66
02	315433	X	185675	-0-	-129758	-0-	185584	2	91	9	N	83			149
03	337187	X	177551	-0-	-159636	-0-	177501	2	50	9	N	45	139	1	55
04	326310	X	159211	-0-	-167099	-0-	159204	2	7	9	N	6			61
05	147335	X	147335	-0-	-0-	-0-	147316	2	19	9	N	17			78
06	218340	X	49875	-0-	-168465	-0-	49867	2	8	9	N	7			85
07	198493	X	31968	-0-	-166525	-0-	31925	2	43	9	N	39			124
08	177537	X	16080	-0-	-161457	-0-	16058	2	22	9	N	20			144
09	159210	X	76883	-0-	-82327	-0-	76848	2	35	9	N	32			176
10	147343	X	98621	-0-	-48722	-0-	98591	2	30	9	N	27			203
11	106003	X	106003	-0-	-0-	-0-	105973	2	30	9	N	27	168	1	62
*12	101913	X	101913	-0-	-0-	-0-	101894	2	19	9	N	17			79
TOTAL GAS PROD:			1,376,745			TOTAL CONDENSATE PROD:						404			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699										
FINCHER				WELL #:	1H	RRCID	-> 288519	COMPL.	DATE 10/13/2018	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.12496	-	19539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	1145614 X	16978	-0-	-1128636	-0-	15091	2	1887	9 N	1715	1848	1		59	
02	195199 X	15346	-0-	-179853	-0-	13530	2	1816	9 N	1651	1333	1	1 8	376	
03	208661 X	53976	-0-	-154685	-0-	48071	2	5905	9 N	5368	5549	1		195	
04	201930 X	28510	-0-	-173420	-0-	24080	2	4430	9 N	4027	3921	1		301	
05	208661 X	43204	-0-	-165457	-0-	38871	2	4333	9 N	3939	3831	1		409	
06	52230 X	39998	-0-	-12232	-0-	36051	2	3947	9 N	3588	3730	1		267	
07	53971 X	40495	-0-	-13476	-0-	36678	2	3817	9 N	3470	3467	1		270	
08	53971 X	38635	-0-	-15336	-0-	35072	2	3563	9 N	3239	3313	1		196	
09	41820 X	35309	-0-	-6511	-0-	31900	2	3409	9 N	3099	3111	1		184	
10	43214 X	33204	-0-	-10010	-0-	29775	2	3429	9 N	3117	3175	1		126	
11	39990 X	30732	-0-	-9258	-0-	27543	2	3189	9 N	2899	2782	1		243	
12	40486 X	29362	-0-	-11124	-0-	26251	2	3111	9 N	2828	3006	1		65	
TOTAL GAS PROD:				405,749	TOTAL CONDENSATE PROD:					38,940					

DRAEGER				WELL #:	1H	RRCID	-> 288549	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 13404	PERF.13797	-	20226	
01	313441 X	124936	-0-	-188505	-0-	124918	2	18	9 N	16				227	
02	293219 X	107962	-0-	-185257	-0-	107760	2	202	9 N	184	172	1	1 8	238	
03	313441 X	107539	-0-	-205902	-0-	107310	2	229	9 N	208	343	1		103	
04	303330 X	94759	-0-	-208571	-0-	94715	2	44	9 N	40				143	
05	313441 X	93034	-0-	-220407	-0-	92999	2	35	9 N	32				175	
06	120900 X	80950	-0-	-39950	-0-	80930	2	20	9 N	18				193	
07	115413 X	83217	-0-	-32196	-0-	83193	2	24	9 N	22				215	
08	107539 X	65801	-0-	-41738	-0-	65758	2	43	9 N	39	180	1		74	
09	94770 X	73800	-0-	-20970	-0-	73766	2	34	9 N	31				105	
10	93031 X	72427	-0-	-20604	-0-	72374	2	53	9 N	48				153	
11	80940 X	55158	-0-	-25782	-0-	55088	2	70	9 N	64	182	1		35	
12	83204 X	58324	-0-	-24880	-0-	58213	2	111	9 N	101				136	
TOTAL GAS PROD:				1,017,907	TOTAL CONDENSATE PROD:					803					

BRODNAX				WELL #:	1H	RRCID	-> 288653	COMPL.	DATE 03/08/2018	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13277	-	18868	
01	148025 X	68898	-0-	-79127	-0-	68744	2	154	9 N	140	181	1		116	
02	138475 X	63795	-0-	-74680	-0-	63641	2	154	9 N	140		1 8		255	
03	148025 X	64775	-0-	-83250	-0-	64650	2	125	9 N	114	184	1		185	
04	143250 X	59892	-0-	-83358	-0-	59764	2	128	9 N	116	172	1		129	
05	148025 X	61172	-0-	-86853	-0-	61069	2	103	9 N	94				223	
06	66690 X	49566	-0-	-17124	-0-	49490	2	76	9 N	69	187	1		105	
07	68200 X	50950	-0-	-17250	-0-	50851	2	99	9 N	90				195	
08	64790 X	54252	-0-	-10538	-0-	54191	2	61	9 N	55	157	1		93	
09	59880 X	58589	-0-	-1291	-0-	58506	2	83	9 N	75				168	
10	61163 X	54860	-0-	-6303	-0-	54770	2	90	9 N	82	158	1		92	
11	53081 X	53081	-0-	-0-	-0-	52985	2	96	9 N	87				179	
12	60543 X	48051	-0-	-12492	-0-	47983	2	68	9 N	62				241	
TOTAL GAS PROD:				687,881	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,124					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	10119	-0-	10119	694057	9282	2	837	9	N	761	872	1	7 8 145
02	0	7863	-0-	7863	701920	7148	2	715	9	N	650	655	1	5 8 135
03	710140 X	8220	-0-	-701920	-0-	7435	2	785	9	N	714	712	1	137
04	49560 X	7834	-0-	-41726	-0-	7156	2	678	9	N	616	372	1	381
05	51212 X	11442	-0-	-39770	-0-	10752	2	690	9	N	627	911	1	96
06	49560 X	7861	-0-	-41699	-0-	7199	2	662	9	N	602	556	1	142
07	51212 X	8835	-0-	-42377	-0-	8073	2	762	9	N	693	720	1	115
08	11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	8671	2	735	9	N	668	732	1	48
09	11070 X	6617	-0-	-4453	-0-	6078	2	539	9	N	490	354	1	182
10	11439 X	6806	-0-	-4633	-0-	6299	2	507	9	N	461	530	1	107
11	9090 X	7398	-0-	-1692	-0-	6688	2	710	9	N	645	546	1	201
12	9393 X	7102	-0-	-2291	-0-	6590	2	512	9	N	465	350	1	314
TOTAL GAS PROD:		99,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,392								

HARMON SCHOOL				WELL #:	1H	RRCID -> 289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852			
01	267344	X	70050	-0-	-197294	-0-	66010	2	4040	9	N	3673	3724	1	257
02	250096	X	66687	-0-	-183409	-0-	62941	2	3746	9	N	3405	3311	1	351
03	267344	X	65408	-0-	-201936	-0-	61770	2	3638	9	N	3307	3363	1	295
04	258720	X	85702	-0-	-173018	-0-	82303	2	3399	9	N	3090	3083	1	302
05	267344	X	55725	-0-	-211619	-0-	52555	2	3170	9	N	2882	2699	1	485
06	258720	X	51092	-0-	-207628	-0-	48283	2	2809	9	N	2554	2823	1	216
07	267344	X	48117	-0-	-219227	-0-	45388	2	2729	9	N	2481	2546	1	151
08	88567	X	45561	-0-	-43006	-0-	42951	2	2610	9	N	2373	2349	1	175
09	85710	X	41667	-0-	-44043	-0-	39184	2	2483	9	N	2257	2182	1	250
10	55738	X	41194	-0-	-14544	-0-	38697	2	2497	9	N	2270	2241	1	279
11	51090	X	37625	-0-	-13465	-0-	35300	2	2325	9	N	2114	2222	1	171
12	48112	X	37035	-0-	-11077	-0-	34550	2	2485	9	N	2259	2080	1	350
TOTAL GAS PROD:				645,863		TOTAL CONDENSATE PROD:				32,665					

CHISOS, LTD. APPELT "E"			149421	WELL #:	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273 - 14398	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		181
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/19/2017					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
 GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	2755	1	45	9	N	41					127
02		2842 X	2791	-0-	-51	-0-	2744	1	47	9	N	43					170
03		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2768	1	53	9	N	48	169	1			49
04		2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2640	1	48	9	N	44					93
05		2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2254	1	20	9	N	18					111
06		2730 N	2406	-0-	-324	-0-	2376	1	30	9	N	27					138
07		2790 N	2582	-0-	-208	-0-	2539	1	43	9	N	39					177
08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2648	1	32	9	N	29					206
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2479	1	20	9	N	18					224
10		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2664	1	35	9	N	32					256
11		2580 N	1687	-0-	-893	-0-	1659	1	28	9	N	25					281
12		2573 N	1289	-0-	-1284	-0-	1267	1	22	9	N	20					301
TOTAL GAS PROD:			29,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			384								

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF. 11586 - 15673

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF. 12205 - 15015

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			79
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			79
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			79
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-			79
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			79
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			79
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			79
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			79
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			79
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			79
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		918			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			64
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	230	2			N	-0-			64
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			64
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			64
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	N	-2			66
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			66
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	-2			68
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			68
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			68
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			68
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF. 10858 - 13570														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1487	2	44	9	N	40			137
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8			145
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	N	7			152
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11			163
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7			170
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9			179
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7			186
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10			196
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6			202
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6			208
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13			221
12	1240 N	893	-0-	-347	-0-	876	2	17	9	N	15	192	1	44
TOTAL GAS PROD:		13,439		TOTAL CONDENSATE PROD:						139				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 880

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-			78
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-			78
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			78
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-			78
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			78
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			78
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			78
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			78
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			78
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	2945 X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		24,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	1576	2	1480	9	N	1345	1143	1	590
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	741	2	1273	9	N	1157	1152	1	595
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	1026	2	1519	9	N	1381	1532	1	444
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	1651	2	1129	9	N	1026	832	1	638
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1684	2	899	9	N	817			1455
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1441	2	693	9	N	630	1508	1	577
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1240	2	946	9	N	860	935	1	502
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1653	2	614	9	N	558	560	1	500
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1438	2	729	9	N	663	744	1	419
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1373	2	627	9	N	570	566	2	423
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1209	2	565	9	N	514	583	1	354
*12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1421	2	683	9	N	621	572	1	403
TOTAL GAS PROD:		27,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,142								

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482										
WHITEHEAD, JOINER			WELL #:		1	RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11200 - 11410			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176 - 11374
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	119
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2	N	-0-	119
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	N	-0-	119
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-	119
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	119
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	119
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	119
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	119
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	119
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-	119
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	119

TOTAL GAS PROD: 387

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737							
WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416	- 16304	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			104
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			104
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			104
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			104
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			104
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			104
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 90

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE						
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			//CONT.//		238737														
HICKS			WELL #:		1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL	DEPTH	14230	PERF.10349	-	14230				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-			10 81	1 9	159	2	N	74					139
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-			2 46	1 9	40	2	N	42	133	1			48
03		93 N	26	-0-	-67	-0-			1 6	1 9	19	2	N	5					53
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-			2 8	1 9	35	2	N	7					60
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	60					120
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-			1 66	1 9	19	2	N	60					180
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	62	1	8			241
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-			1 51	1 9	14	2	N	46	172	1			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5					120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	41					161
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	23					184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					184

TOTAL GAS PROD:

561

TOTAL CONDENSATE PROD:

425

FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL	DEPTH	15502	PERF.13160 - 15502
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.14607 - 18801
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-		45
02	1885 X	1346	-0-	-539	-0-	1346 2			N	-0-		45
03	1953 X	1397	-0-	-556	-0-	1397 2			N	-0-		45
04	1890 X	400	-0-	-1490	-0-	400 2			N	-0-		45
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-		45
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-		45
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-		45
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		45
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-		45
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-		45
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-		45
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266 2			N	-0-		45

TOTAL GAS PROD:

16,501

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 9354 - 9506	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH	11000 PERF.10026 - 14163	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH	12041 PERF.12940 - 15600	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-		27
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	N	-0-		27
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	8 2	9 9	N	-0-	8	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		35
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-		35
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	N	-0-		35
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	N	-0-		35
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-		35
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	6 1	75 2	N	-0-		35
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	3 1	38 2	N	-0-		35
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: 998

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			//CONT.//		238737												
POWELL UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13630 - 19730				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		331963 X	172513	-0-	-159450	-0-	172303	2	210	9	N	191		76	8		115
*02		139189 X	139189	-0-	-0-	-0-	139189	2			N	-0-					115
*03		117428 X	102123	-0-	-15305	-0-	102121	2	2	9	N	2					117
*04		113640 X	55613	-0-	-58027	-0-	55595	2	18	9	N	16		16	8		117
*05		117428 X	47413	-0-	-70015	-0-	47413	2			N	-0-					117
*06		113640 X	36170	-0-	-77470	-0-	36170	2			N	-0-					117
*07		117428 X	49528	-0-	-67900	-0-	49440	2	88	9	N	80		80	8		117
*08		117428 X	35299	-0-	-82129	-0-	35298	2	1	9	N	1		1	8		117
*09		38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	38508	2	19	9	N	17		17	8		117
*10		35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	35433	2	42	9	N	38		38	8		117
*11		22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	22933	2	19	9	N	17		17	8		117
*12		24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24341	2	17	9	N	15		15	8		117
TOTAL GAS PROD:			759,160				TOTAL CONDENSATE PROD:					377					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
SPRINGER, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID -> 285841	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7486	-	7534		
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	556	3	64	9	N	58			160
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			160
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	561	3	98	9	N	89	179	1	70
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	N	128	168	1	30
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	599	3	85	9	N	77			107
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	393	3	197	9	N	179	182	1	104
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	574	3	95	9	N	86			190
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	560	3	176	9	N	160	181	1	169
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	465	3	28	9	N	25			194
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	608	3	103	9	N	94	154	1	134
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	573	3	124	9	N	113			247
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	573	3	209	9	N	190	358	1	79
TOTAL GAS PROD:				7,826		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,199					

EOG RESOURCES, INC.				253162											
TONKAWA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282797	COMPL.	DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 14752	PERF.14813	- 20332			
01	197873 X	131734	-0-	-66139	-0-	131722	3	12	9	N	11	11	8	-0-	
02	167910 X	98404	-0-	-69506	-0-	98404	3			N	-0-			-0-	
03	154256 X	16598	-0-	-137658	-0-	16598	3			N	-0-			-0-	
04	148920 X	20695	-0-	-128225	-0-	20695	3			N	-0-			-0-	
05	141949 X	28433	-0-	-113516	-0-	28433	3			N	-0-			-0-	
06	127470 X	17125	-0-	-110345	-0-	17124	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	105183 X	36584	-0-	-68599	-0-	36584	3			N	-0-			-0-	
08	28427 X	23106	-0-	-5321	-0-	23106	3			N	-0-			-0-	
09	49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	3			N	-0-			-0-	
10	36580 X	30341	-0-	-6239	-0-	30341	2			N	-0-			-0-	
11	45994 X	45994	-0-	-0-	-0-	45994	2			N	-0-			-0-	
12	51088 X	27490	-0-	-23598	-0-	27488	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:				525,947	TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
FDL OPERATING, LLC 263924														
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOK, WALTER W. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 196709	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7858	-	8054	
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	434	1	1515	2	N	81			129
							89	9							
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	406	1	1909	2	N	110	189	1	50
							121	9							
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	434	1	1802	2	N	64			114
							70	9							
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	71	7	43
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1714	3	57	9	N	52			95
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1666	3	61	9	N	55			150
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1631	3	77	9	N	70			220
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1836	3	76	9	N	69	180	0	109
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1757	3	83	9	N	75			184
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1587	3	52	9	N	47	181	1	50
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	3	67	9	N	61			111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:				21,195		TOTAL CONDENSATE PROD:				684					

GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7773	-	7954
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
NEASON UNIT A-39				WELL #:	1	RRCID -> 214796	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL DEPTH 17200	PERF.12641	- 17200	
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		56
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-		56
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		56
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-		56
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		56
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-		56
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		56
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1		57
							1	9						
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	40		97
							44	9						
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	9		106
							10	9						
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	2		108
							2	9						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:				243		TOTAL CONDENSATE PROD:				52				

GARRISON LTD. TOMCAT			295861		WELL #:		2H	RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558	PERF.12137 - 15558
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273										
FRIEMEL		WELL #:		1H		RRCID -> 146258		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234		PERF.11466 - 15234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	379	2	23	9	N	21	1 8		162
02	493 N	373	-0-	-120	-0-	358	2	15	9	N	14			176
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	377	2	19	9	N	17	6 8		187
04	482 N	482	-0-	-0	-0-	464	2	18	9	N	16	153 1		50
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			50
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	N	23			73
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16			89
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	N	9			98
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	439	2	12	9	N	11			109
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	457	2	15	9	N	14			123
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	370	2	9	9	N	8			131
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	416	2	22	9	N	20			151
TOTAL GAS PROD:		5,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				169				

FOWLER				WELL #:	1H	RRCID -> 281747	COMPL.	DATE	12/08/2016	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.	12556	- 17660
01	45554	X	45554	-0-	-0-	-0-	44800	2	754	9	N	685	759	1	197
02	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	42559	2	695	9	N	632	581	1	239
03	43457	X	43457	-0-	-0-	-0-	42798	2	659	9	N	599	561	1	277
04	44070	X	39876	-0-	-4194	-0-	39259	2	617	9	N	561	731	1	107
05	46252	X	34	-0-	-46218	-0-	34	2			N	-0-			107
06	54268	X	54268	-0-	-0-	-0-	53425	2	843	9	N	766	554	1	319
07	46252	X	40134	-0-	-6118	-0-	39588	2	546	9	N	496	576	1	239
08	43462	X	37508	-0-	-5954	-0-	36996	2	512	9	N	465	570	1	134
09	54270	X	34744	-0-	-19526	-0-	34230	2	514	9	N	467	384	1	217
10	56079	X	34522	-0-	-21557	-0-	33987	2	535	9	N	486	581	1	122
11	54270	X	32420	-0-	-21850	-0-	31917	2	503	9	N	457	384	1	195
12	40145	X	32956	-0-	-7189	-0-	32438	2	518	9	N	471	384	1	282
TOTAL GAS PROD:				438,727		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,085					

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 283934	COMPL.	DATE 11/01/2017	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.14251	- 22328
01	148986	X	123811	-0-	-25175	-0-	123811	2					-0-
02	132240	X	110732	-0-	-21508	-0-	110723	2	9	9	N	8	-0-
03	136214	X	113068	-0-	-23146	-0-	113068	2			N	-0-	-0-
04	129720	X	105476	-0-	-24244	-0-	105476	2			N	-0-	-0-
05	127720	X	110663	-0-	-17057	-0-	110663	2			N	-0-	-0-
06	119820	X	3505	-0-	-116315	-0-	3505	2			N	-0-	-0-
07	150236	X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-	-0-
08	113057	X	111730	-0-	-1327	-0-	111730	2			N	-0-	-0-
09	107100	X	100194	-0-	-6906	-0-	100194	2			N	-0-	-0-
10	150226	X	97263	-0-	-52963	-0-	97263	2			N	-0-	-0-
11	145380	X	87428	-0-	-57952	-0-	87428	2			N	-0-	-0-
12	150226	X	92166	-0-	-58060	-0-	92166	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,206,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342						COMPL. DATE 11/07/2017						TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	77531 X	38649	-0-	-38882	-0-	195 768	1 9	37686	2	N	698	742	1			219	
02	59479 X	41207	-0-	-18272	-0-	8 758	1 9	40441	2	N	689	718	1	3	8	187	
03	58869 X	49181	-0-	-9688	-0-	48334	2	847	9	N	770	742	1			215	
04	54120 X	41553	-0-	-12507	-0-	40882	2	671	9	N	610	574	1			251	
05	51646 X	121	-0-	-51525	-0-	121	2			N	-0-					251	
06	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	63643	2	1032	9	N	938	735	1			454	
07	49166 X	41728	-0-	-7438	-0-	184 842	1 9	40702	2	N	765	953	1			266	
08	49166 X	40771	-0-	-8395	-0-	248 838	1 9	39685	2	N	762	766	1			262	
09	64680 X	41173	-0-	-23507	-0-	216 748	1 9	40209	2	N	680	767	1			175	
10	66836 X	42845	-0-	-23991	-0-	72 776	1 9	41997	2	N	705	776	1			104	
11	64680 X	38749	-0-	-25931	-0-	38159	2	590	9	N	536	371	1			269	
12	42532 X	38239	-0-	-4293	-0-	37576	2	663	9	N	603	581	1			291	

TOTAL GAS PROD:	478,891	TOTAL CONDENSATE PROD:	7,756
-----------------	---------	------------------------	-------

LEHRMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 284650	COMPL.	DATE 01/10/2018	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.14753	- 19517
01	88815	X	72265	-0-	-16550	-0-	72265	2					-0-
02	78387	X	64847	-0-	-13540	-0-	64841	2	6	9	N	5	5 8
03	82584	X	65520	-0-	-17064	-0-	65520	2			N	-0-	-0-
04	76650	X	66076	-0-	-10574	-0-	66076	2			N	-0-	-0-
05	75578	X	65421	-0-	-10157	-0-	65421	2			N	-0-	-0-
06	69930	X	1277	-0-	-68653	-0-	1277	2			N	-0-	-0-
07	95475	X	95475	-0-	-0-	-0-	95475	2			N	-0-	-0-
08	68293	X	64503	-0-	-3790	-0-	64503	2			N	-0-	-0-
09	66090	X	59027	-0-	-7063	-0-	59027	2			N	-0-	-0-
10	95480	X	58412	-0-	-37068	-0-	58412	2			N	-0-	-0-
11	92400	X	46046	-0-	-46354	-0-	46046	2			N	-0-	-0-
12	95480	X	56739	-0-	-38741	-0-	56739	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:	715,608	TOTAL CONDENSATE PROD:	5
-----------------	---------	------------------------	---

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273													
KEILERS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	284688	COMPL.	DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.	14220	-	20160
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *				EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	57753 X	44218	-0-		-13535		-0-	176	1	42518	2	N	1385	1260	1			434
								1524	9									
02	50982 X	39367	-0-		-11615		-0-	87	1	37975	2	N	1186	1279	1	2	8	339
								1305	9									
03	51597 X	51597	-0-		-0-		-0-	50190	2	1407	9	N	1279	895	1			723
04	45133 X	45133	-0-		-0-		-0-	147	1	43915	2	N	974	1425	1			272
								1071	9									
05	44206 X	159	-0-		-44047		-0-	7	1	84	2	N	62					334
								68	9									
06	60457 X	60457	-0-		-0-		-0-	194	1	58329	2	N	1758	1653	1			439
								1934	9									
07	53775 X	53775	-0-		-0-		-0-	208	1	52270	2	N	1179	1503	1			115
								1297	9									
08	51584 X	46903	-0-		-4681		-0-	208	1	45473	2	N	1111	952	1			274
								1222	9									
09	60450 X	49188	-0-		-11262		-0-	201	1	47799	2	N	1080	1154	1			200
								1188	9									
10	62465 X	47989	-0-		-14476		-0-	208	1	46684	2	N	997	958	1			239
								1097	9									
11	60450 X	46827	-0-		-13623		-0-	201	1	45614	2	N	920	970	1			189
								1012	9									
12	53785 X	23920	-0-		-29865		-0-	114	1	23219	2	N	534	568	1			155
								587	9									

TOTAL GAS PROD: 509,533

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,465

KIRBY-WICKEL				WELL #:	1H	RRCID	->	285242	COMPL.	DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.	13486	- 19021
01	28179 X	18689	-0-	-9490	-0-	18666	2	23	9	N	21						192
02	23461 X	16539	-0-	-6922	-0-	16525	2	14	9	N	13	6	8				199
03	25079 X	13391	-0-	-11688	-0-	13371	2	20	9	N	18						217
04	21420 X	6954	-0-	-14466	-0-	6940	2	14	9	N	13	175	1				55
05	20491 X	10926	-0-	-9565	-0-	10893	2	33	9	N	30						85
06	18090 X	23	-0-	-18067	-0-	21	2	2	9	N	2						87
07	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21185	2	22	9	N	20						107
08	13392 X	6140	-0-	-7252	-0-	6134	2	6	9	N	5						112
09	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20143	2	17	9	N	15						127
10	21204 X	10033	-0-	-11171	-0-	10025	2	8	9	N	7						134
11	20520 X	10289	-0-	-10231	-0-	10280	2	9	9	N	8						142
12	21204 X	11355	-0-	-9849	-0-	11342	2	13	9	N	12						154

TOTAL GAS PROD: 145,706

TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GARY-WICKEL				WELL #:	1H	RRCID	->	285272	COMPL.	DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.	13460	- 19180
01	33480 X	21336	-0-	-12144	-0-	21277	2	59	9	N	54						174
02	28014 X	20918	-0-	-7096	-0-	20862	2	56	9	N	51	4	8				221
03	28582 X	16932	-0-	-11650	-0-	16882	2	50	9	N	45						266
04	24990 X	15495	-0-	-9495	-0-	15425	2	70	9	N	64	179	1				151
05	24180 X	17960	-0-	-6220	-0-	17926	2	34	9	N	31						182
06	21630 X	96	-0-	-21534	-0-	96	2			N	-0-						182
07	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	22603	2	69	9	N	63	180	1				65
08	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	20356	2	24	9	N	22						87
09	17370 X	13120	-0-	-4250	-0-	13109	2	11	9	N	10						97
10	22661 X	15892	-0-	-6769	-0-	15864	2	28	9	N	25						122
11	21930 X	14890	-0-	-7040	-0-	14871	2	19	9	N	17						139
12	22661 X	11007	-0-	-11654	-0-	10988	2	19	9	N	17						156

TOTAL GAS PROD: 190,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MALKEY				WELL #:	1H	RRCID -> 286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462
01	173042	X	115655	-0-	-57387	-0-	306	1	115349	2	Y	-0-	-0-
02	148625	X	99426	-0-	-49199	-0-	257	1	99163	2	Y	5	5 8 -0-
03	DLO G-10		99622	-0-	99622	99622	309	1	99313	2	Y	-0-	-0-
04	DLO G-10		90469	-0-	90469	190091	299	1	90170	2	Y	-0-	-0-
05	277843	X	87752	-0-	-190091	-0-	311	1	87441	2	Y	-0-	-0-
06	96180	X	89141	-0-	-7039	-0-	884	1	88257	2	Y	-0-	-0-
07	99386	X	83867	-0-	-15519	-0-	257	1	83610	2	Y	-0-	-0-
08	99386	X	76502	-0-	-22884	-0-	296	1	76206	2	Y	-0-	-0-
09	90480	X	70756	-0-	-19724	-0-	314	1	70442	2	Y	-0-	-0-
10	92101	X	68306	-0-	-23795	-0-	363	1	67943	2	Y	-0-	-0-
11	89130	X	63034	-0-	-26096	-0-	233	1	62801	2	Y	-0-	-0-
12	83855	X	45634	-0-	-38221	-0-	132	1	45502	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				990,164	TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273													
KORTHAUER		WELL #:		1H		RRCID -> 286252		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	190681 X	132963	-0-	-57718		-0-	352 1	22 9	132589	2	Y	20					40
02	169331 X	116712	-0-	-52619		-0-	302 1	32 9	116378	2	Y	29	7	8			62
03	DLQ G-10	117127	-0-	117127		117127	363 1	20 9	116744	2	Y	18					80
04	DLQ G-10	106651	-0-	106651		223778	352 1	22 9	106277	2	Y	20					100
05	327203 X	103425	-0-	-223778		-0-	366 1	19 9	103040	2	Y	17					117
06	105780 X	649	-0-	-105131		-0-	6 1	2 9	641	2	Y	2					119
07	135451 X	135451	-0-	-0-		-0-	408 1	44 9	134999	2	Y	40					159
08	109306 X	99530	-0-	-9776		-0-	384 1	14 9	99132	2	Y	13					172
09	106650 X	88410	-0-	-18240		-0-	393 1	13 9	88004	2	Y	12					184
10	135439 X	84485	-0-	-50954		-0-	453 1	24 9	84008	2	Y	22	164	1			42
11	131070 X	76653	-0-	-54417		-0-	284 1	14 9	76355	2	Y	13					55
12	135439 X	76640	-0-	-58799		-0-	268 1	9 9	76363	2	Y	8					63
TOTAL GAS PROD:		1,138,696				TOTAL CONDENSATE PROD:						214					

LAMAR				WELL #:	1H	RRCID -> 286465	COMPL.	DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058		
01	146568	X	95550	-0-	-51018	-0-	264 429	1 9	94857	2	Y	390	257	1	214
02	124816	X	83302	-0-	-41514	-0-	213 349	1 9	82740	2	Y	317	369	1	8 8 154
03	122264	X	83747	-0-	-38517	-0-	264 378	1 9	83105	2	Y	344	355	1	143
04	107580	X	75480	-0-	-32100	-0-	255 359	1 9	74866	2	Y	326	427	1	42
05	103261	X	73186	-0-	-30075	-0-	313 123	1 9	72750	2	Y	112			154
06	92460	X	2478	-0-	-89982	-0-	7 15	1 9	2456	2	Y	14	146	1	22
07	96152	X	96152	-0-	-0-	-0-	277 392	1 9	95483	2	Y	356	139	1	239
08	83762	X	67857	-0-	-15905	-0-	264 240	1 9	67353	2	Y	218	331	1	126
09	75480	X	59666	-0-	-15814	-0-	254 242	1 9	59170	2	Y	220	103	1	243
10	96162	X	57433	-0-	-38729	-0-	251 220	1 9	56962	2	Y	200	277	1	166
11	93060	X	52592	-0-	-40468	-0-	178 160	1 9	52254	2	Y	145	197	1	114
12	96162	X	51159	-0-	-45003	-0-	203 158	1 9	50798	2	Y	144	112	1	146
TOTAL GAS PROD:			798,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,786						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
BOECKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID	-> 286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.12137	- 17882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	139657 X	139657	-0-	-0-	-0-	132531	2	7126	9	Y	6478	6640	1			343
02	123377 X	123377	-0-	-0-	-0-	117468	2	5909	9	Y	5372	5332	1	14	8	369
03	125863 X	125863	-0-	-0-	-0-	119664	2	6199	9	Y	5635	5810	1			194
04	117249 X	117249	-0-	-0-	-0-	111485	2	5764	9	Y	5240	4977	1			457
05	99665 X	247	-0-	-99418	-0-	247	2			Y	-0-					457
06	109674 X	109674	-0-	-0-	-0-	103616	2	6058	9	Y	5507	5218	1			746
07	99665 X	75373	-0-	-24292	-0-	71418	2	3955	9	Y	3595	3917	1			424
08	131287 X	131287	-0-	-0-	-0-	125664	2	5623	9	Y	5112	5226	1			310
09	117240 X	111021	-0-	-6219	-0-	105933	2	5088	9	Y	4625	4668	1			267
10	113336 X	107526	-0-	-5810	-0-	102732	2	4794	9	Y	4358	4347	1			278
11	127050 X	93146	-0-	-33904	-0-	88775	2	4371	9	Y	3974	3714	1			538
12	131285 X	96341	-0-	-34944	-0-	92128	2	4213	9	Y	3830	3765	1			603
TOTAL GAS PROD:		1,230,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,726								

WHITENER				WELL #:	1H	RRCID -> 286541	COMPL.	DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH 13098	PERF.12947 - 19284					
01	138787	X	92512	-0-	-46275	-0-	254 794 205 631	1 9 1 9	91464	2	Y	722	792	1		142
02	119045	X	80445	-0-	-38600	-0-	254 794 205 631	1 9 1 9	79609	2	Y	574	507	1	8 8	201
03	117986	X	80888	-0-	-37098	-0-	254 661 245 664	1 9 1 9	79973	2	Y	601	547	1		255
04	105750	X	72842	-0-	-32908	-0-	245 664 300 437	1 9 1 9	71933	2	Y	604	788	1		71
05	99541	X	70402	-0-	-29139	-0-	300 437 7 13	1 9 1 9	69665	2	Y	397	183	1		285
06	89520	X	2336	-0-	-87184	-0-	7 13 278 789	1 9 1 9	2316	2	Y	12	245	1		52
07	97472	X	97472	-0-	-0-	-0-	278 789 258 494	1 9 1 9	96405	2	Y	717	698	1		71
08	80879	X	66613	-0-	-14266	-0-	258 494 246 509	1 9 1 9	65861	2	Y	449	342	1		178
09	72840	X	58124	-0-	-14716	-0-	246 509 245 498	1 9 1 9	57369	2	Y	463	479	1		162
10	97464	X	55990	-0-	-41474	-0-	245 498 171 397	1 9 1 9	55247	2	Y	453	409	1		206
11	94320	X	50948	-0-	-43372	-0-	171 397 188 426	1 9 1 9	50380	2	Y	361	315	1		252
12	97464	X	48730	-0-	-48734	-0-	188 426	1 9	48116	2	Y	387	453	1		186
TOTAL GAS PROD:			777,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,740							

UNION HILL				WELL #:	1H	RRCID -> 286732	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12260	- 18639						
01	164716	X	164716	-0-	-0-	-0-	153212	2	11504	9	Y	10458	10507	1		585
02	149652	X	149652	-0-	-0-	-0-	139589	2	10063	9	Y	9148	9405	1		314
03	150816	X	150816	-0-	-0-	-0-	140590	2	10226	9	Y	9296	9284	1	14	8
04	139774	X	139774	-0-	-0-	-0-	130259	2	9515	9	Y	8650	8319	1		326
05	56575	X	247	-0-	-56328	-0-	247	2			Y	-0-				657
06	169210	X	169210	-0-	-0-	-0-	157672	2	11538	9	Y	10489	10663	1		483
07	121375	X	121375	-0-	-0-	-0-	112847	2	8528	9	Y	7753	7775	1		461
08	135850	X	135850	-0-	-0-	-0-	126807	2	9043	9	Y	8221	8257	1		425
09	147000	X	122699	-0-	-24301	-0-	114547	2	8152	9	Y	7411	7575	1		261
10	151900	X	120321	-0-	-31579	-0-	112109	2	8212	9	Y	7465	7273	1		453
11	147000	X	110588	-0-	-36412	-0-	103288	2	7300	9	Y	6636	6533	1		556
12	135842	X	101118	-0-	-34724	-0-	94196	2	6922	9	Y	6293	6200	1		649
TOTAL GAS PROD:			1,486,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			91,820							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	113522 X	82466	-0-	-31056	-0-	223 1	80044 2	Y	1999	2116 1				151
02	103588 X	71912	-0-	-31676	-0-	2199 9	69757 2	Y	1795	1714 1	11 8			221
03	103292 X	72182	-0-	-31110	-0-	180 1	69969 2	Y	1810	1887 1				144
04	92340 X	65424	-0-	-26916	-0-	1975 9	63332 2	Y	1705	1696 1				153
05	88567 X	-0-	-0-	-88567	-0-	222 1			-0-					153
06	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	1991 9	92738 2	Y	2151	2168 1				136
07	76880 X	64893	-0-	-11987	-0-	216 1	63048 2	Y	1505	1498 1				143
08	72168 X	56288	-0-	-15880	-0-	1876 9	54563 2	Y	1374	1459 1				58
09	57450 X	50901	-0-	-6549	-0-	189 1	49221 2	Y	1335	1233 1				160
10	59365 X	49874	-0-	-9491	-0-	1656 9	48179 2	Y	1345	1351 1				154
11	57450 X	46491	-0-	-10959	-0-	214 1	45042 2	Y	1179	1083 1				250
12	59365 X	45253	-0-	-14112	-0-	1511 9	43726 2	Y	1228	1243 1				235
TOTAL GAS PROD: 700,860						TOTAL CONDENSATE PROD: 17,426								

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
01	136338 X	91759	-0-	-44579	-0-	251 1	90299 2	Y	1099	1013 1				238
02	116058 X	79865	-0-	-36193	-0-	1209 9	78608 2	Y	959	1074 1	8 8			115
03	114731 X	80672	-0-	-34059	-0-	202 1	79345 2	Y	977	762 1				330
04	102750 X	72913	-0-	-29837	-0-	1055 9	71617 2	Y	956	1147 1				139
05	98735 X	90057	-0-	-8678	-0-	252 1	88378 2	Y	1182	1123 1				198
06	88800 X	3331	-0-	-85469	-0-	1075 9	3260 2	Y	55	209 1				44
07	86131 X	86131	-0-	-0-	-0-	244 1	84796 2	Y	988	893 1				139
08	90055 X	66352	-0-	-23703	-0-	1052 9	65248 2	Y	771	719 1				191
09	87150 X	58817	-0-	-28333	-0-	379 1	57737 2	Y	756	860 1				87
10	90055 X	56919	-0-	-33136	-0-	1300 9	55848 2	Y	747	666 1				168
11	83340 X	51522	-0-	-31818	-0-	10 1	50651 2	Y	635	509 1				294
12	86118 X	50288	-0-	-35830	-0-	61 9	49351 2	Y	669	870 1				93
TOTAL GAS PROD: 788,626						TOTAL CONDENSATE PROD: 9,794								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																			
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	238080 X	162474	-0-	-75606	-0-		156624	2	5850	9	Y		5318	5153	1			803	
02	222517 X	143926	-0-	-78591	-0-		138668	2	5258	9	Y		4780	5058	1	7	8	518	
03	227447 X	145325	-0-	-82122	-0-		140082	2	5243	9	Y		4766	4673	1			611	
04	195210 X	133243	-0-	-61967	-0-		128249	2	4994	9	Y		4540	4723	1			428	
05	177475 X	73	-0-	-177402	-0-		63	2	10	9	Y		9					437	
06	170425 X	170425	-0-	-0-	-0-		163639	2	6786	9	Y		6169	6106	1			500	
07	153853 X	133219	-0-	-20634	-0-		128705	2	4514	9	Y		4104	4008	1			596	
08	145328 X	122836	-0-	-22492	-0-		118455	2	4381	9	Y		3983	4138	1			441	
09	133110 X	110957	-0-	-22153	-0-		106979	2	3978	9	Y		3616	3548	1			509	
10	137547 X	108001	-0-	-29546	-0-		103906	2	4095	9	Y		3723	3881	1			351	
11	133110 X	98635	-0-	-34475	-0-		95073	2	3562	9	Y		3238	2917	1			672	
12	133207 X	97655	-0-	-35552	-0-		94164	2	3491	9	Y		3174	3325	1			521	
TOTAL GAS PROD:		1,426,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,420											

BURNS CREEK				WELL #:	1H	RRCID -> 287417	COMPL. DATE	03/21/2019		TOTAL	DEPTH	12387	PERF.12732	- 21403	
01	274536 X	255942	-0-	-18594	-0-	476	1	245801	2	N	8786	8642	1		548
02	256824 X	234829	-0-	-21995	-0-	9665	9								
03	274536 X	247441	-0-	-27095	-0-	445	1	226056	2	N	7571	7659	1	11 8	449
04	265680 X	230836	-0-	-34844	-0-	8328	9								
05	261609 X	273	-0-	-261336	-0-	477	1	237940	2	N	8204	8374	1		279
06	258443 X	258443	-0-	-0-	-0-	9024	9								
07	251038 X	237109	-0-	-13929	-0-	456	1	222140	2	N	7491	7296	1		474
08	247442 X	228326	-0-	-19116	-0-	8240	9								
09	258450 X	221295	-0-	-37155	-0-	15	1	243	2	N	14				488
10	267065 X	224049	-0-	-43016	-0-	15	9								
11	258450 X	211252	-0-	-47198	-0-	443	1	248151	2	N	8954	9063	1		379
12	237119 X	210741	-0-	-26378	-0-	9849	9								
						462	1	228201	2	N	7678	7434	1		623
						8446	9								
						474	1	220055	2	N	7088	7427	1		284
						7797	9								
						478	1	213345	2	N	6793	6913	1		164
						7472	9								
						496	1	215993	2	N	6873	6646	1		391
						7560	9								
						476	1	204025	2	N	6137	6247	1		281
						6751	9								
						494	1	203238	2	N	6372	6135	1		518
						7009	9								
TOTAL GAS PROD:		2,560,536				TOTAL CONDENSATE PROD:					81,961				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273															
CARTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287598	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	13509	PERF.	13520	-	21291				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	284394 X	164972	-0-	-119422	-0-	620	1	159698	2	Y	4231	4259	1							356
02	211903 X	143968	-0-	-67935	-0-	4654	9	139586	2	Y	3838	3606	1		11	8				577
03	212629 X	140089	-0-	-72540	-0-	4222	9	4791	9	Y	4355	4449	1							483
04	183030 X	127432	-0-	-55598	-0-	135298	2	3939	9	Y	3581	3564	1							500
05	173631 X	249	-0-	-173382	-0-	249	2			Y	-0-									500
06	159660 X	150648	-0-	-9012	-0-	145378	2	5270	9	Y	4791	5060	1							231
07	153884 X	123242	-0-	-30642	-0-	119223	2	4019	9	Y	3654	3676	1							209
08	140089 X	108044	-0-	-32045	-0-	104456	2	3588	9	Y	3262	3094	1							377
09	126000 X	95675	-0-	-30325	-0-	92355	2	3320	9	Y	3018	3020	1							375
10	130200 X	91971	-0-	-38229	-0-	88725	2	3246	9	Y	2951	2991	1							335
11	126000 X	57375	-0-	-68625	-0-	55663	2	1712	9	Y	1556	1777	1							114
12	123256 X	32468	-0-	-90788	-0-	31673	2	795	9	Y	723	574	1							263
TOTAL GAS PROD:		1,236,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,960												

BURNS CREEK				WELL #:	2H	RRCID -> 287712	COMPL. DATE 03/24/2019	TOTAL DEPTH 12581	PERF.12826 - 20597							
01	271270	X	271270	-0-	-0-	-0-	516 4018 9	1	266736	2	N	3653	3629	1		434
02	252648	X	249054	-0-	-3594	-0-	483 3615 9	1	244956	2	N	3286	3427	1	7 8	286
03	270072	X	261300	-0-	-8772	-0-	515 3629 9	1	257156	2	N	3299	3463	1		122
04	261360	X	248822	-0-	-12538	-0-	503 3340 9	1	244979	2	N	3036	2605	1		553
05	270072	X	302	-0-	-269770	-0-	17 3 9	1	282	2	N	3				556
06	278106	X	278106	-0-	-0-	-0-	485 4601 9	1	273020	2	N	4183	4111	1		628
07	266228	X	265956	-0-	-272	-0-	530 3343 9	1	262083	2	N	3039	3356	1		311
08	261299	X	243931	-0-	-17368	-0-	518 2958 9	1	240455	2	N	2689	2838	1		162
09	261360	X	218516	-0-	-42844	-0-	482 2760 9	1	215274	2	N	2509	2454	1		217
10	270072	X	219448	-0-	-50624	-0-	496 2749 9	1	216203	2	N	2499	2474	1		242
11	261360	X	210132	-0-	-51228	-0-	484 2459 9	1	207189	2	N	2235	2103	1		374
12	265949	X	207745	-0-	-58204	-0-	498 2461 9	1	204786	2	N	2237	2319	1		292
TOTAL GAS PROD:				2,674,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				32,668				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	289416 X	178536	-0-	-110880	-0-	620	1	171482	2	Y	5849	6056	1	277
02	263320 X	154130	-0-	-109190	-0-	6434	9	149110	2	Y	4418	4167	1	519
03	261733 X	152351	-0-	-109382	-0-	160	1	4333	9	Y	3939	3773	1	685
04	219570 X	138416	-0-	-81154	-0-	4860	9	4214	9	Y	3831	3825	1	691
05	197904 X	254	-0-	-197650	-0-	148018	2		Y	-0-				691
06	172770 X	156907	-0-	-15863	-0-	134202	2	5040	9	Y	4582	4733	1	540
07	164765 X	138716	-0-	-26049	-0-	254	2	4015	9	Y	3650	3704	1	486
08	152365 X	124278	-0-	-28087	-0-	134701	2	3465	9	Y	3150	3156	1	480
09	123000 X	109095	-0-	-13905	-0-	120813	2	3241	9	Y	2946	3102	1	324
10	127100 X	104886	-0-	-22214	-0-	105854	2	3241	9	Y	2946	2914	1	356
11	123000 X	65051	-0-	-57949	-0-	101645	2	1863	9	Y	1694	1865	1	185
12	127100 X	33177	-0-	-93923	-0-	63188	2	1383	9	Y	1257	962	1	480
						31794	2							

TOTAL GAS PROD: 1,355,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 38,262

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
01	308016 X	169938	-0-	-138078	-0-	167651	2	2287	9	Y	2079	2098	1	266
02	288144 X	150339	-0-	-137805	-0-	148352	2	1987	9	Y	1806	1647	1	419
03	225618 X	151965	-0-	-73653	-0-	149806	2	2159	9	Y	1963	1986	1	396
04	201660 X	139070	-0-	-62590	-0-	137146	2	1924	9	Y	1749	1961	1	184
05	187302 X	137904	-0-	-49398	-0-	136550	2	1354	9	Y	1231	736	1	679
06	164460 X	4666	-0-	-159794	-0-	4631	2	35	9	Y	32	376	1	335
07	170919 X	170919	-0-	-0-	-0-	168448	2	2471	9	Y	2246	2257	1	324
08	151962 X	132289	-0-	-19673	-0-	130576	2	1713	9	Y	1557	1558	1	323
09	139080 X	116718	-0-	-22362	-0-	115100	2	1618	9	Y	1471	1413	1	381
10	167400 X	112215	-0-	-55185	-0-	110641	2	1574	9	Y	1431	1525	1	287
11	162000 X	102153	-0-	-59847	-0-	100820	2	1333	9	Y	1212	1095	1	404
12	167400 X	99859	-0-	-67541	-0-	98722	2	1137	9	Y	1034	1112	1	326

TOTAL GAS PROD: 1,488,035

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,811

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
01	10028 X	3454	-0-	-6574	-0-	3444	2	10	9	N	9	10	1	1
02	6960 X	3689	-0-	-3271	-0-	3678	2	11	9	N	10	9	1	2
03	7440 X	3679	-0-	-3761	-0-	3669	2	10	9	N	9	10	1	1
04	7200 X	2040	-0-	-5160	-0-	1868	2	172	9	N	156	118	1	39
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			39
06	3810 X	1415	-0-	-2395	-0-	1218	2	197	9	N	179	190	1	28
07	3937 X	3223	-0-	-714	-0-	2956	2	267	9	N	243	246	1	25
08	3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1785	2	200	9	N	182	154	1	53
09	2040 X	1835	-0-	-205	-0-	1656	2	179	9	N	163	176	1	40
10	3224 X	1375	-0-	-1849	-0-	1135	2	240	9	N	218	183	1	75
11	3120 X	1819	-0-	-1301	-0-	1600	2	219	9	N	199	213	1	61
12	3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1500	2	199	9	N	181	186	1	56

TOTAL GAS PROD: 26,213

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC										WELL #:		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235			
WOLFF UNIT										WELL #:		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		202368 X	99199	-0-	-103169	-0-	620	1	95281	2	Y	2998	3060	1			352
02		189312 X	81991	-0-	-107321	-0-	3298	9									
							160	1	78748	2	Y	2803	2808	1	25	8	322
03		202368 X	77716	-0-	-124652	-0-	3083	9									
04		195840 X	66729	-0-	-129111	-0-	74506	2	3210	9	Y	2918	2843	1			397
							360	1	63741	2	Y	2389	2663	1			123
							2628	9									
05		202368 X	126	-0-	-202242	-0-	123	2	3	9	Y	3					126
06		96000 X	94966	-0-	-1034	-0-	580	1	90799	2	Y	3261	3205	1			182
							3587	9									
07		87637 X	66324	-0-	-21313	-0-	400	1	63509	2	Y	2195	2061	1			316
							2415	9									
08		77717 X	57964	-0-	-19753	-0-	55815	2	2149	9	Y	1954	1982	1			288
09		94980 X	50723	-0-	-44257	-0-	48741	2	1982	9	Y	1802	1780	1			310
10		98146 X	46471	-0-	-51675	-0-	44656	2	1815	9	Y	1650	1811	1			149
11		94980 X	38368	-0-	-56612	-0-	36996	2	1372	9	Y	1247	1044	1			352
12		66309 X	48277	-0-	-18032	-0-	578	1	46054	2	Y	1495	1630	1			217
							1645	9									

TOTAL GAS PROD: 728,854

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,715

BANKS RANCH UNIT										WELL #:		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359			
BANKS RANCH UNIT										WELL #:		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359			
01		632350 X	188002	-0-	-444348	-0-	173072	2	14930	9	N	13573	13578	1			441
02		232348 X	142716	-0-	-89632	-0-	131742	2	10974	9	N	9976	10035	1	16	8	366
03		248372 X	145206	-0-	-103166	-0-	133026	2	12180	9	N	11073	10960	1			479
04		240360 X	107273	-0-	-133087	-0-	98654	2	8619	9	N	7835	8119	1			195
05		248372 X	-0-	-0-	-248372	-0-					N	-0-					195
06		181950 X	151523	-0-	-30427	-0-	138496	2	13027	9	N	11843	11387	1			651
07		152551 X	120128	-0-	-32423	-0-	110832	2	9296	9	N	8451	8840	1			262
08		145204 X	102767	-0-	-42437	-0-	94354	2	8413	9	N	7648	7459	1			451
09		151530 X	88708	-0-	-62822	-0-	81347	2	7361	9	N	6692	6533	1			610
10		156581 X	84278	-0-	-72303	-0-	77386	2	6892	9	N	6265	6434	1			441
11		151530 X	74605	-0-	-76925	-0-	68584	2	6021	9	N	5474	5581	1			334
12		120125 X	72227	-0-	-47898	-0-	66822	2	5405	9	N	4914	4657	1			591

TOTAL GAS PROD: 1,277,433

TOTAL CONDENSATE PROD: 93,744

TOTAL GAS PROD:	2,754,644	TOTAL CONDENSATE PROD:	115,371
-----------------	-----------	------------------------	---------

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
HIELSCHER		WELL #:		2H		RRCID -> 290245		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A						

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

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 086597	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 11373	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEINHOLDT				WELL #:	1	RRCID -> 094750	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10224 - 10795
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

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

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

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

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

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

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

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

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					25
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					25
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					25
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	N	30			67
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	N	11			78
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	54	2	7	9	N	6			84
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			84
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			84
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			84
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	N	25			109
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			109
09	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-			109
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			109
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			109
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			753			TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

SAPPHIRE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 150849	COMPL.	DATE 07/15/1994	TOTAL	DEPTH 15289	PERF.11000 - 15289		
01	2852 X	2592	-0-	-260	-0-	2498	2	94 9 N	85	1 8			114
02	2668 X	2069	-0-	-599	-0-	1990	2	79 9 N	72	54 1			132
03	2852 X	2049	-0-	-803	-0-	1977	2	72 9 N	65				197
04	2520 N	1765	-0-	-755	-0-	1708	2	57 9 N	52	179 1	3 8		67
05	2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25	2		-0-				67
06	3000 N	3023	-0-	23	-0-	2899	2	124 9 N	113				180
07	2035 N	2012	-0-	-23	-0-	1869	2	143 9 N	130	180 1			130
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2 9 N	2				132
09	2970 X	1345	-0-	-1625	-0-	1345	2		-0-				132
10	3069 X	1300	-0-	-1769	-0-	1259	2	41 9 N	37				169
11	2970 X	1283	-0-	-1687	-0-	1236	2	47 9 N	43	175 1			37
12	2015 X	1203	-0-	-812	-0-	1161	2	42 9 N	38				75
TOTAL GAS PROD:				20,040		TOTAL CONDENSATE PROD:				637			

GARNET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154386	COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 15651	PERF.10965	- 15651
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	9 8	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	26 8	185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	177 1	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 8	84
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	721	2	110 9	N	100		184
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2729	2	139 9	N	126	175 1	135
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2403	2	80 9	N	73	176 1	32
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	85 9	N	77		109
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2281	2	84 9	N	76		185
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2277	2	79 9	N	72	177 1	80
*12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2349	2	87 9	N	79		159
TOTAL GAS PROD:				15,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				894		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
KOLBE		WELL #:		10L	RRCID -> 154796		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11306	- 15030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	268	-0-	-383	-0-	264	2	4	9	N	4	86	1			82
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	840	2	130	9	N	118					200
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	462	2	47	9	N	43	179	1		1 8	63
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	472	2	56	9	N	51	79	1			35
05	1023 N	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					35
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	944	2	124	9	N	113					148
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	519	2	67	9	N	61					209
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	792	2	85	9	N	77	177	1			109
09	1080 N	417	-0-	-663	-0-	375	2	42	9	N	38					147
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	533	2	53	9	N	48					195
11	840 N	501	-0-	-339	-0-	454	2	47	9	N	43	178	1			60
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	595	2	68	9	N	62					122
TOTAL GAS PROD:		6,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				658						

LCRA/COA UNIT 6				WELL #:	6H	RRCID -> 157280	COMPL.	DATE	10/17/2014	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.	11924	- 17033
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	2965	2	101	9	N	92			137
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1739	2	63	9	N	57			194
03	1736	N	799	-0-	-937	-0-	766	2	33	9	N	30	179	1	43
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1776	2	78	9	N	71	89	1	25
05	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	2			N	-0-			25
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2843	2	74	9	N	67			92
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1668	2	61	9	N	55			147
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1893	2	61	9	N	55			202
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2121	2	80	9	N	73	178	1	97
10	1736	N	963	-0-	-773	-0-	932	2	31	9	N	28	1	8	124
11	1680	N	911	-0-	-769	-0-	891	2	20	9	N	18			142
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2647	2	57	9	N	52			194
TOTAL GAS PROD:				20,902		TOTAL CONDENSATE PROD:				598					

LCRA/COA UNIT 4				WELL #:	40L	RRCID -> 157282	COMPL.	DATE 12/15/1995	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11908 - 16753	
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	282	2	40 9 N	36	93	1	48	
02	464 N	246	-0-	-218	-0-	211	2	35 9 N	32			80	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1272	2	184 9 N	167	177	1	70	
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	707	2	59 9 N	54	89	1	35	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			35	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2266	2	206 9 N	187			222	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	773	2	53 9 N	48	178	1	92	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1418	2	144 9 N	131	176	1	47	
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2199	2	160 9 N	145			192	
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1398	2	65 9 N	59	181	1	67	
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			67	
12	1395 N	348	-0-	-1047	-0-	334	2	14 9 N	13			80	
TOTAL GAS PROD:				11,820	TOTAL CONDENSATE PROD:				872				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287												
HELWEG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH 19954	PERF.12502	- 19954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2817	2	92	9	N	84					159
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	1	1	8			159
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					159
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	2	108	1			53
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2629	2	81	9	N	74					127
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1751	2	42	9	N	38					165
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2519	2	74	9	N	67	177	1			55
08	2108 N	887	-0-	-1221	-0-	867	2	20	9	N	18					73
09	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2908	2	89	9	N	81					154
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1506	2	40	9	N	36					190
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	180	1			65
12	2108 N	1518	-0-	-590	-0-	1477	2	41	9	N	37					102
TOTAL GAS PROD:		19,176														
						TOTAL CONDENSATE PROD:				493						

JASPER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 158071	COMPL.	DATE 03/01/1996	TOTAL	DEPTH	15101	PERF.10987	- 15101	
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3115	2	185 9	N	168	181	1	4 8	135
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3380	2	163 9	N	148	180	1	6 8	97
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3201	2	146 9	N	133	163	1	15 8	52
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3456	2	165 9	N	150	165	1	12 8	25
05	2325 X	59	-0-	-2266	-0-	59	2		N	-0-				25
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2843	2	33 9	N	30				55
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2229	2	110 9	N	100				155
08	2325 X	2239	-0-	-86	-0-	2161	2	78 9	N	71	178	1		48
09	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2159	2	70 9	N	64				112
10	2325 X	1923	-0-	-402	-0-	1821	2	102 9	N	93				205
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2473	2	194 9	N	176	167	1		214
*12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2547	2	187 9	N	170	180	1		204
TOTAL GAS PROD:			30,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,303					

LIEBSCHER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 158681	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 11791 - 14830
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	33
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	33
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	33
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	22	2	2 9 N	35
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	35
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	35
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	35
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	35
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	35
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	35
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	35
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	35
TOTAL GAS PROD:				417	TOTAL CONDENSATE PROD:				2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	8				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2198	2	111	9	N	101	135	1	6	8	84
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2003	2	129	9	N	117	9	8			192
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2033	2	95	9	N	86	184	1	22	8	72
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2184	2	123	9	N	112	106	1	13	8	65
05	899 N	28	-0-	-871	-0-	28	2			N	-0-					65
06	3000 N	3536	-0-	536	536	3308	2	228	9	N	207	178	1			94
07	2759 N	2223	-0-	-536	-0-	2101	2	122	9	N	111					205
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2252	2	105	9	N	95	180	1			120
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2009	2	94	9	N	85					205
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1833	2	61	9	N	55	178	1			82
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1929	2	97	9	N	88					170
*12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5					175
TOTAL GAS PROD:		24,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,062						

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287		WELL #:		RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136			
SANDY						1													
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-						15
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						15
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-						15
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2				N	-0-						15
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-						15
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-						15
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-						15
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-						15
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	78	2				N	-0-						15
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	2				N	-0-						15
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2				N	-0-						15
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-						15
TOTAL GAS PROD:		882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KÖENIG				WELL #:	1RE	RRCID -> 178016	COMPL.	DATE 02/14/2000	TOTAL	DEPTH	15098	PERF.11653 - 15098
01	527 N	175	-0-	-352	-0-	173	2	2 9 N	2			35
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	421	2	31 9 N	28	1 8		62
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	323	2	11 9 N	10			72
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282	2	13 9 N	12			84
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	383	2	18 9 N	16			100
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	323	2	15 9 N	14			114
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	2	20 9 N	18			132
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	181	2	19 9 N	17			149
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	513	2	22 9 N	20			169
10	434 N	186	-0-	-248	-0-	185	2	1 9 N	1			170
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	37	2	4 9 N	4			174
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	246	2	18 9 N	16			190
TOTAL GAS PROD:			3,646	TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

ANN, KATHY				WELL #:	1	RRCID -> 281169	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7711	-	7834
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1				41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3				44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1				45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3				48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				48
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15				63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4				67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8				75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	60	1		27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF. 10195 - 12186															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
04	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-				-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKRIVANEK				WELL #:	1H	RRCID -> 233458	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10990	PERF. 7540 - 11010
01	3100 N	3196	-0-	96	1022	2689	2	507 9	N	461	357 1	275
02	4312 X	3290	-0-	-1022	-0-	2477	2	813 9	N	739	722 1	292
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2524	2	646 9	N	587	365 1	514
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2403	2	590 9	N	536		1050
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2640	2	437 9	N	397	706 2	741
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2640	2	615 9	N	559	520 1	780
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2532	2	615 9	N	559	837 1	502
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2325	2	718 9	N	653	832 1	323
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2383	2	664 9	N	604	693 1	234
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2413	2	644 9	N	585	337 1	482
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2459	2	620 9	N	564	876 1	170
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2619	2	715 9	N	650	511 1	309

TOTAL GAS PROD: 37,688

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

BELLE				WELL #:	1H	RRCID -> 254199	COMPL.	DATE 09/05/2009	TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9199 - 12200
01	218 N	218	-0-	-0-		218	2	N	-0-		16
02	145 N	141	-0-	-4		141	2	N	-0-		16
03	159 N	159	-0-	-0-		159	2	N	-0-		16
04	172 N	172	-0-	-0-		172	2	N	-0-		16
05	162 N	162	-0-	-0-		162	2	N	-0-		16
06	229 N	229	-0-	-0-		229	2	N	-0-		16
07	157 N	157	-0-	-0-		157	2	N	-0-		16
08	155 N	147	-0-	-8		147	2	N	-0-		16
09	150 N	135	-0-	-15		135	2	N	-0-		16
10	157 N	157	-0-	-0-		157	2	N	-0-		16
11	221 N	221	-0-	-0-		221	2	N	-0-		16
*12	212 N	212	-0-	-0-		212	2	N	-0-		16

TOTAL GAS PROD: 2,110

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				367676											
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT		WELL #:		15 H	RRCID -> 280001		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8717 - 10552				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
QUE PASA "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 151732	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 17733	PERF.12360 - 16225				
01	1674 X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2	N	-0-			81	
02	1450 X	1188	-0-	-262	-0-	1188	2	N	-0-			81	
03	1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2	N	-0-			81	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			81	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			81	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			81	
07	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2	N	-0-			81	
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2	N	-0-			81	
09	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2	N	-0-			81	
10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2	N	-0-			81	
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2	N	-0-			81	
*12	0	302	-0-	302	-0-	302	2	N	-0-			81	
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20													

TOTAL GAS PROD: 13,315

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID -> 152965	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 15909	PERF.13085 - 15909
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					28
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					28
03		2480 X	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			Y	-0-					28
04		3000 X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2			Y	-0-					28
05		3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2902	2			Y	-0-					28
06		3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2			Y	-0-					28
07		3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2835	2	17	9	Y	15					43
08		2914 X	1882	-0-	-1032	-0-	1882	2			Y	-0-					43
09	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	2090	2			Y	-0-					43
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	4280	2190	2			Y	-0-					43
11		5943 X	1663	-0-	-4280	-0-	1663	2			Y	-0-					43
12		2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					43
TOTAL GAS PROD:			28,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					13
02		2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993	2			N	-0-					13
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					13
04		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-					13
05		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					13
06		2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					13
07		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					13
08		2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					13
09		1950 N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			N	-0-					13
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					13
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					13
*12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			24,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01		2666 X	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			N	-0-					53
02		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					53
03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					53
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					53
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					53
06		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					53
07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					53
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					53
09		2550 N	2388	-0-	-162	-0-	2388	2			N	-0-					53
10		2635 N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					53
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					53
*12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:			30,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			62
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200	2		N	-0-			62
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			62
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			62
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			62
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			62
07		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			62
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			62
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			62
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			62
11		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2		N	-0-			62
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:				1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			5
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			5
03		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			5
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			5
05		186 X	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			5
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			5
07		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			5
08		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			5
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			5
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2		Y	-0-			5
11		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2		Y	-0-			5
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			37
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			37
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			37
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			37
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			37
07		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			37
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			37
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:				353		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 145578	COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL	DEPTH 14339	PERF.10300 - 14339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			18
02	435 N	359	-0-	-76	-0-	359	2			N	-0-			18
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-			18
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-			18
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			18
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-			18
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			18
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			18
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			18
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			18
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			18
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		4,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRAS-AMARADO				WELL #:	1	RRCID -> 145631	COMPL.	DATE 02/20/1993	TOTAL	DEPTH	14457	PERF.10198	- 14457
01	111	N	111	-0-	-0-	79	2	32 9	N	29	1 8		80
02	371	N	371	-0-	-0-	354	2	17 9	N	15			95
03	155	N	124	-0-	-31	124	2		N	-0-			95
04	252	N	252	-0-	-0-	210	2	42 9	N	38			133
05	490	N	490	-0-	-0-	451	2	39 9	N	35			168
06	246	N	246	-0-	-0-	246	2		N	-0-			168
07	162	N	162	-0-	-0-	121	2	41 9	N	37			205
08	155	N	106	-0-	-49	103	2	3 9	N	3	1 8		207
09	150	N	89	-0-	-61	66	2	23 9	N	21			228
10	155	N	71	-0-	-84	47	2	24 9	N	22	170	1	80
11	531	N	531	-0-	-0-	455	2	76 9	N	69	2 8		147
*12	138	N	138	-0-	-0-	110	2	28 9	N	25			172
TOTAL GAS PROD:				2,691		TOTAL CONDENSATE PROD:				294			

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704	- 14064
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	467	2	46 9	N	42	2 8	67
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	282	2	25 9	N	23		90
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	479	2	44 9	N	40		130
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	272	2	19 9	N	17		147
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	311	2	28 9	N	25		172
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	416	2	37 9	N	34		206
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	230	2	4 9	N	4	178 1	32
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	426	2	35 9	N	32	2 8	62
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45 9	N	41		103
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-		103
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28 9	N	25	1 8	127
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	356	2	30 9	N	27	1 8	153
TOTAL GAS PROD:			4,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			310				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 912

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	210	2	41	9	N	37	1	8	147
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	9	N	52			199
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	199	2	42	9	N	38	169	1	68
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	232	2	48	9	N	44			112
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	194	2	36	9	N	33			145
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	140	2	25	9	N	23			168
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	202	2	41	9	N	37	173	1	32
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	126	2	11	9	N	10			42
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	236	2	51	9	N	46			88
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	255	2	61	9	N	55			143
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	333	2	63	9	N	57	1	8	199
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53	173	1	78
TOTAL GAS PROD:		3,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		485								

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF. 12014 - 16524

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			120
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			120
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			120
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			120
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-			120
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			120
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			120
08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-			120
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			120
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			120
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			120
*12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		4,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	325	2	55	9	N	50			135
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479	2	57	9	N	52			187
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	524	2	62	9	N	56			243
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	268	2	53	9	N	48	201	1	90
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	258	2	31	9	N	28			118
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	387	2	43	9	N	39			157
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	269	2	45	9	N	41			198
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	275	2	30	9	N	27			225
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	2	25	9	N	23	175	1	73
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	268	2	44	9	N	40			113
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			113
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	367	2	37	9	N	34			147
TOTAL GAS PROD:		4,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		438								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	571 2	62 9	N		56	172 1	3 8	98
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	574 2	51 9	N		46			144
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	593 2	54 9	N		49			193
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	534 2	54 9	N		49	187 1		55
05		589 N	497	-0-	-92	-0-	464 2	33 9	N		30			85
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	437 2	42 9	N		38			123
07		589 N	434	-0-	-155	-0-	408 2	26 9	N		24			147
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	687 2	73 9	N		66	4 8		209
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	540 2	47 9	N		43	169 1		83
10		434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2		N		-0-			83
11		570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2		N		-0-			83
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N		2			85
TOTAL GAS PROD:			5,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			403					

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N		-0-			60
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N		-0-			60
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N		-0-			60
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N		-0-			60
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N		-0-			60
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N		-0-			60
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N		-0-			60
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N		-0-			60
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N		-0-			60
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-			60
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N		-0-			60
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N		-0-			60
TOTAL GAS PROD:			1,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
01		2233 N	990	-0-	-1243	-0-	990 2		N		-0-			146
02		1015 X	994	-0-	-21	-0-	994 2		N		-0-			146
03		1085 X	871	-0-	-214	-0-	871 2		N		-0-			146
04		1050 X	973	-0-	-77	-0-	973 2		N		-0-			146
05		1085 X	877	-0-	-208	-0-	877 2		N		-0-			146
06		1020 X	771	-0-	-249	-0-	771 2		N		-0-			146
07		1054 X	684	-0-	-370	-0-	684 2		N		-0-			146
08		992 X	741	-0-	-251	-0-	741 2		N		-0-			146
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N		-0-			146
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N		-0-			146
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N		-0-			146
*12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N		-0-			146
TOTAL GAS PROD:			10,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	445	2	48	9	N	44	2 8	227
02		551 N	310	-0-	-241	-0-	303	2	7	9	N	6		233
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	176 1	57
04		480 N	346	-0-	-134	-0-	334	2	12	9	N	11		68
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	242	2	8	9	N	7		75
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	182	2	8	9	N	7		82
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	606	2	58	9	N	53		135
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	380	2	30	9	N	27	2 8	160
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18		178
10		589 N	416	-0-	-173	-0-	384	2	32	9	N	29	120 1	87
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	283	2	12	9	N	11		98
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	422	2	56	9	N	51	1 8	148
TOTAL GAS PROD:		4,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	377 N	269	-0-	-108	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
09	390 N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	750 N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-			-0-
09	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-			-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176														
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTE				WELL #:	1H	RRCID -> 156246	COMPL.	DATE 08/31/1995	TOTAL	DEPTH 18780	PERF.13500	- 18780
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
07	1395	N	875	-0-	-520	-0-	875	2	N	-0-		-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUSEMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156380	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 17380	PERF.13128 - 17800
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3 9 N	3
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4301 2	13 9	N	12	12 8		-0-
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		N	-0-			-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	497 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	416 2		N	-0-			-0-
05	527 X	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-			-0-
06	510 X	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	508 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

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

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711 2		N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	651 N	256	-0-	-395	-0-	256 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID -> 159457		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 15593		PERF.13600 - 15305			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	6341	-0-	3241	3241	6330	2	11	9	N	10	10	8	-0-
02	2900 N	10264	-0-	7364	10605	10264	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	217	-0-	-2883	7722	217	2			N	-0-			-0-
04	8131 X	409	-0-	-7722		409	2			N	-0-			-0-
05	775 X	227	-0-	-548	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	191	-0-	-584	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	434 X	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	420 X	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,975				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

EMMA BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161623	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 17785	PERF. 12545 - 17785
01	5611 X	5306	-0-	-305	-0-	5306	2	N	-0-
02	5249 X	4838	-0-	-411	-0-	4838	2	N	-0-
03	5487 X	5018	-0-	-469	-0-	5018	2	N	-0-
04	5310 X	4923	-0-	-387	-0-	4923	2	N	-0-
05	5487 X	5009	-0-	-478	-0-	5009	2	N	-0-
06	5130 X	4939	-0-	-191	-0-	4939	2	N	-0-
07	5177 X	5112	-0-	-65	-0-	5112	2	N	-0-
08	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4845	2	N	-0-
09	4950 X	4617	-0-	-333	-0-	4617	2	N	-0-
10	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	4546	2	N	-0-
11	4950 X	4704	-0-	-246	-0-	4704	2	N	-0-
12	5115 X	4755	-0-	-360	-0-	4755	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,613			TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

HERMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 161865	COMPL. DATE 12/31/1996	TOTAL DEPTH 15839	PERF.14277 - 15839
01	4178	X	4178	-0-	-0-	4178	2	N	-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	3747	2	N	-0-
03	3813	X	937	-0-	-2876	937	2	N	-0-
04	3690	X	235	-0-	-3455	235	2	N	-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	4568	2	N	-0-
06	3690	X	2784	-0-	-906	2784	2	N	-0-
07	3813	X	2840	-0-	-973	2840	2	N	-0-
08	3813	X	2928	-0-	-885	2928	2	N	-0-
09	3690	X	2869	-0-	-821	2869	2	N	-0-
10	3813	X	2338	-0-	-1475	2338	2	N	-0-
11	2820	X	784	-0-	-2036	784	2	N	-0-
12	2976	X	171	-0-	-2805	171	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-					
02	957 X	497	-0-	-460	-0-	497 2	N	-0-	-0-					
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	N	-0-	-0-					
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-	-0-					
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-	-0-					
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-	-0-					
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-	-0-					
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-	-0-					
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-	-0-					
10	1023 X	866	-0-	-157	-0-	866 2	N	-0-	-0-					
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-	-0-					
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		23,792			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-					
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-					
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202 2	N	-0-	-0-					
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-					
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	N	-0-	-0-					
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-					
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-	-0-					
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-					
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2	N	-0-	-0-					
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-					
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		2,576			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GREBE				WELL #:	1H	RRCID -> 162902	COMPL.	DATE 01/19/1997	TOTAL	DEPTH 18450	PERF.14158	- 18450
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	3016 X	2078	-0-	-938	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2132	-0-	-1092	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2260	-0-	-871	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1949	-0-	-541	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327		PERF.14407 - 18327			
BROWN																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	4994	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
02	3799 X	2798	-0-	-1001	-0-	-0-	2798	2				N	-0-					-0-	
03	3782 X	3165	-0-	-617	-0-	-0-	3165	2				N	-0-					-0-	
04	3930 X	3105	-0-	-825	-0-	-0-	3105	2				N	-0-					-0-	
05	4061 X	2004	-0-	-2057	-0-	-0-	2004	2				N	-0-					-0-	
06	3930 X	350	-0-	-3580	-0-	-0-	350	2				N	-0-					-0-	
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2				N	-0-					-0-	
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	2				N	-0-					-0-	
09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	-0-	3048	2				N	-0-					-0-	
10	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	-0-	3274	2				N	-0-					-0-	
11	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	-0-	3139	2				N	-0-					-0-	
12	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	-0-	3224	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,178				TOTAL CONDENSATE PROD:						1							

VAUGHN				WELL #:	1H	RRCID -> 165322	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14284 - 17400	
01	2077	X	1701	-0-	-376	-0-	1701	2	N	-0-
02	1943	X	1906	-0-	-37	-0-	1906	2	N	-0-
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2	N	-0-
04	1650	N	1487	-0-	-163	-0-	1487	2	N	-0-
05	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2	N	-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-
07	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2	N	-0-
08	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2	N	-0-
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-
10	1209	N	849	-0-	-360	-0-	849	2	N	-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-
12	2418	N	1390	-0-	-1028	-0-	1390	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HERMANN				WELL #:	2H	RRCID -> 165324	COMPL.	DATE 09/15/1997	TOTAL	DEPTH 15842	PERF.14295 - 15842
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-	-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-
03	1209	N	676	-0-	-533	-0-	676	2	N	-0-	-0-
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1374	2	N	-0-	-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-	-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-
08	2325	N	165	-0-	-2160	-0-	165	2	N	-0-	-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-	-0-
10	1891	N	1154	-0-	-737	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176	WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL	DEPTH	18640	PERF.	14430 - 18640
NEINAST UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1602	-0-	-408	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

BONNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167657	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-	-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-	-0-
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-	-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-	-0-
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-	-0-
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-
08	2480 N	553	-0-	-1927	-0-	553	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	4387	-0-	1387	1387	4387	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3416	-0-	316	1703	3416	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	2981	-0-	-19	1684	2981	2	N	-0-	-0-
*12	3080 X	1396	-0-	-1684	-0-	1396	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOECKER, CALVIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170779	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 15529	PERF.15403 - 18801
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2	N	-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE									
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//		424176															
MILL CREEK OL			WELL #:		1H	RRCID -> 171383		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 15461	PERF.15253 - 20150									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	94 N		94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-						-0-
02	377 N		2	-0-	-375	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
03	475 N		475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-						-0-
04	248 N		248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-						-0-
05	327 N		327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-						-0-
06	390 N		330	-0-	-60	-0-	-0-	330	2				N	-0-						-0-
07	248 N		179	-0-	-69	-0-	-0-	179	2				N	-0-						-0-
08	341 N		190	-0-	-151	-0-	-0-	190	2				N	-0-						-0-
09	330 N		170	-0-	-160	-0-	-0-	170	2				N	-0-						-0-
10	186 N		95	-0-	-91	-0-	-0-	95	2				N	-0-						-0-
11	277 N		277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-						-0-
12	186 N		122	-0-	-64	-0-	-0-	122	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171931	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15602	PERF.15442 - 19119
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2	N	-0-
07	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2	N	-0-
08	1240 N	151	-0-	-1089	-0-	151	2	N	-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-
12	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,153		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NEHRKORN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 16177	PERF.15675 - 21410
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	665	2	N	-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-
07	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2	N	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2	N	-0-
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			40
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	624	2		N	-0-			40
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-			40
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2		N	-0-			40
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			40
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			40
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-			40
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-			40
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			40
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			40
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			40
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		7,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3189	-0-	189	1061	3189	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3300	-0-	200	1261	3300	2		N	-0-			-0-
11	4370 X	3109	-0-	-1261	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
*12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	660 N	114	-0-	-546	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
08	930 N	147	-0-	-783	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	468	-0-	-617	-0-	468	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176	WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	-	19166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1334 N	1170	-0-	-164	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1111	-0-	-315	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	917	-0-	-463	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	351	-0-	-889	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	62	-0-	-1018	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	961 N	40	-0-	-921	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HEIDEMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 196717	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 14439	PERF.13292	- 19215
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-	-0-
02	3422 X	2455	-0-	-967	-0-	2455	2	N	-0-	-0-
03	5890 X	3572	-0-	-2318	-0-	3572	2	N	-0-	-0-
04	5700 X	1312	-0-	-4388	-0-	1312	2	N	-0-	-0-
05	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2	N	-0-	-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040	2	N	-0-	-0-
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2	N	-0-	-0-
09	5700 X	4214	-0-	-1486	-0-	4214	2	N	-0-	-0-
10	5890 X	1262	-0-	-4628	-0-	1262	2	N	-0-	-0-
11	5700 X	2606	-0-	-3094	-0-	2605	2	1 9 N	1	1 8
12	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2818	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MIKESKA UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 203890	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF. 15431	- 19170
01	1076	N	1076	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-
02	1566	N	487	-0-	-1079	487	2	N	-0-	-0-
03	1674	N	1022	-0-	-652	1022	2	N	-0-	-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	811	2	N	-0-	-0-
06	990	N	288	-0-	-702	288	2	N	-0-	-0-
07	1674	N	10	-0-	-1664	10	2	N	-0-	-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-
*12	3027	N	3027	-0-	-0-	3027	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004				TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300				
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3598	-0-	-962	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4080	-0-	-508	-0-	4079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ELLER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 206560	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15473 - 19400
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-
05	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2	N	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEIDEMANN UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 217793	COMPL.	DATE 12/04/2005	TOTAL	DEPTH 14270	PERF.13792 - 17842
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	406 N	274	-0-	-132	-0-	274	2	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
06	690 N	212	-0-	-478	-0-	212	2	N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
08	713 N	322	-0-	-391	-0-	322	2	N	-0-		-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	2	N	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	464 N	317	-0-	-147	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	682 N	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	660 N	345	-0-	-315	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,275		TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,197		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	37	2	166	9	N	151	9	8	172
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	2	165	9	N	150	176	1	146
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	52	2	227	9	N	206	185	1	167
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	2	80	9	N	73	172	1	68
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	291	2	70	9	N	64			132
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	204	2	53	9	N	48			180
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	14	2	4	9	N	4			184
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	197	2	13	9	N	12	10	8	186
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	289	2	33	9	N	30	2	8	214
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	120	2	30	9	N	27	166	1	75
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	4	2	8	9	N	7	4	8	78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	8	8	80
TOTAL GAS PROD:		2,161		TOTAL CONDENSATE PROD:						782				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284249		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10680 - 13789				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	2	8		70
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18				88
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4				92
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				92
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				92
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				92
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				92
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				92
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				92
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				92
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				92
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11				103
TOTAL GAS PROD:		4,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

KNAPE #3				WELL #:	3RE	RRCID -> 284623	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10165 - 14777
01	3100 N	449	-0-	-2651	5194	449	2	N	-0-
02	2900 N	359	-0-	-2541	2653	359	2	N	-0-
03	3100 N	529	-0-	-2571	82	529	2	N	-0-
04	420 N	113	-0-	-307	-0-	113	2	N	-0-
05	372 N	30	-0-	-342	-0-	30	2	N	-0-
06	510 N	37	-0-	-473	-0-	37	2	N	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IRONROC ENERGY SEEKER				426612		WELL #:		1H	RRCID -> 156982	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 18395	PERF.13421 - 18395
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			736		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
IRONROC ENERGY FALLS		//CONT.// 426612								
		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	538687 X	39028	-0-	-499659	-0-	39028	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOUATLI, AIMA M. FRANKIE		476360		WELL #: 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	4	22	9	N	20		163
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	180	2	39	9	N	35		198
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21	9	N	19	178 1	39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		39
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5		44
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7		51
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6		57
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6		63
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	244	2	23	9	N	21		84
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12		96
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22		118
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
KOUATLI, AIDAN M.		//CONT.//		476360											
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645											
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510	- 10131				
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	316	2	70	9	N	64			141
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	391	2	61	9	N	55			196
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	442	2	83	9	N	75			271
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	438	2	139	9	N	126	346	1	51
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1			52
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	404	2	78	9	N	71			123
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41			164
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	319	2	74	9	N	67	181	1	50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		3,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		500							

LEEUX OIL LLC				495350												
GREGORY				WELL #:	1	RRCID -> 112109	COMPL. DATE 06/27/1984				TOTAL DEPTH 11517	PERF.11333 - 11519				
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	65	1	1620	2	N	59	1	8		170	
02	2900 N	3092	-0-	192	192	65	9									
03	2623 N	2431	-0-	-192	-0-	112	1	2786	2	N	176	193	1	9	8	144
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	194	9									
05	2015 X	1406	-0-	-609	-0-	90	1	2254	2	N	79					223
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	87	9									
07	2015 X	1420	-0-	-595	-0-	76	1	1948	2	N	58	175	1	6	8	100
08	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	64	9									
09	1950 X	917	-0-	-1033	-0-	53	1	1353	2	N	-0-					100
10	2015 X	1360	-0-	-655	-0-	95	1	2225	2	N	71	5	8			166
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	78	9									
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	N	-0-					166
						49	1	1148	2	N	-0-					166
						37	1	880	2	N	-0-					166
						44	1	1230	2	N	78	174	1			70
						86	9									
						31	1	943	2	N	92	109	1	1	8	52
						101	9									
						71	1	2341	2	N	66	2	8			116
						73	9									
TOTAL GAS PROD:			21,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			679							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			7
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			7
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	4			11
						4	9							
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	N	2			13
						2	9							
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			13
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4			17
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	5			22
						6	9							
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			22
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-			22
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			22
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			22
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		644				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350												
HEATHER		WELL #:		1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11175 - 14074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	-	8100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	-	8458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WATT-COLVIN				WELL #:	1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	-	9079
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				67
10	14B2	EXT	38	-0-	38	38	1 1	37 2	N	-0-			67
11	14B2	EXT	24	-0-	24	62	24 2		N	-0-			67
12	14B2	EXT	45	-0-	45	107	45 2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				107		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9922 - 10578	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOUT, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID -> 197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 - 7912
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ETZEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 202202	COMPL.	DATE 05/03/2004	TOTAL	DEPTH 11841	PERF. 11699	- 16094
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		106
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		106
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		106
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		106
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		106
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		106
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		106
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		106
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 2	N	-0-		106
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		106
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31 2	N	-0-		106
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:				160	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350															
RAY, ONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 214794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9278 - 9475						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PECAN CREEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10184	- 10286
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROADRUNNER-KNOX UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265996	COMPL.	DATE 10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	-	8654	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			100
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			100
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-			100
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	-0-			100
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-			100
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			100
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			100
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			100
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-			100
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-			100
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-			100
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			1,481		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC			//CONT.//		495350										
BERNICE			WELL #:		1	RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10000 - 10854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	27 43	1 9	1157 2	N	39			114		
02	957 X	383	-0-	-574	-0-	9 1	1 1	374 2	N	-0-			114		
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24 1	1 1	1029 2	N	15			129		
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	17 9	23 1	980 2	N	34			163		
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	37 9	20 1	851 2	N	14			177		
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	15 9			N	11			188		
07	1023 N	553	-0-	-470	-0-	14 1	10 9	529 2	N	9			197		
08	899 N	519	-0-	-380	-0-	13 1	13 1	498 2	N	7			204		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8 9	19 1	745 2	N	12			216		
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	13 9	10 1	472 2	N	-0-	165 1		51		
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13 1	13 1	647 2	N	-0-			51		
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	22 1	22 1	1175 2	N	24			75		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						165			

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544					
MARLA J.				WELL #:	1	RRCID -> 085732	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10722 - 11083
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEITKO, CURTIS				WELL #:	1	RRCID -> 085810	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081				
01	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-		259
02	551 N	433	-0-	-118	-0-	425	2	8	9	N	7	266
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483	2	12	9	N	11	277
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	448	2	12	9	N	11	288
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	N	15	303
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5	308
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	419	2	4	9	N	4	312
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	124
09	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-	124
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5	129
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	459	2	7	9	N	6	135
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	564	2	19	9	N	17	152
TOTAL GAS PROD:			5,766		TOTAL CONDENSATE PROD:			82				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	3111 2	56 9	N	51	191 1				65
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3060 2	54 9	N	49					114
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3226 2	51 9	N	46					160
04	3060 X	2670	-0-	-390	-0-	2620 2	50 9	N	45					205
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3517 2	50 9	N	45	187 1				63
06	3210 X	3132	-0-	-78	-0-	3089 2	43 9	N	39					102
07	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	2843 2	37 9	N	34					136
08	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2905 2	36 9	N	33	3 8				166
09	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2420 2	31 9	N	28					194
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3575 2	56 9	N	51	178 1				67
11	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3045 2	51 9	N	46					113
12	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	2455 2	33 9	N	30					143
TOTAL GAS PROD:		36,414			TOTAL CONDENSATE PROD:					497				

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
01	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2300 2	319 9	N	290	353 1				60
02	2639 X	2417	-0-	-222	-0-	2151 2	266 9	N	242	187 1				115
03	2511 N	2322	-0-	-189	-0-	2057 2	265 9	N	241	184 1				172
04	2520 N	1956	-0-	-564	-0-	1755 2	201 9	N	183	168 1				187
05	2573 N	1955	-0-	-618	-0-	1735 2	220 9	N	200	176 1				211
06	2250 N	1720	-0-	-530	-0-	1557 2	163 9	N	148	178 1				181
07	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	1456 2	176 9	N	160	179 1				162
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1590 2	167 9	N	152	181 1				133
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1651 2	171 9	N	155	180 1				108
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1811 2	179 9	N	163	176 1				95
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-					95
*12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2558 2	243 9	N	221	170 1				146
TOTAL GAS PROD:		22,991			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,155				

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	283	-0-	-1267	-0-	279	1	4	2	N	-0-			104
02	1450 X	470	-0-	-980	-0-	261	1	201	2	N	7			111
						8	9							
03	1550 X	721	-0-	-829	-0-	279	1	402	2	N	36			147
						40	9							
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	270	1	109	2	N	28			175
						31	9							
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			175
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			175
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	170
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	2	5	168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5	167
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1			168

TOTAL GAS PROD: 4,183

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5274	2	85	9	N	77	181	1	77
02	4611 X	4155	-0-	-456	-0-	4110	2	45	9	N	41			118
03	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4487	2	65	9	N	59			177
04	4980 X	3034	-0-	-1946	-0-	2994	2	40	9	N	36	165	1	48
05	5146 X	4538	-0-	-608	-0-	4482	2	56	9	N	51			99
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5139	2	30	9	N	27			126
07	4557 X	3818	-0-	-739	-0-	3807	2	11	9	N	10			136
08	4557 X	4100	-0-	-457	-0-	4068	2	32	9	N	29			165
09	4980 X	3637	-0-	-1343	-0-	3582	2	55	9	N	50	179	1	36
10	5146 X	3316	-0-	-1830	-0-	3279	2	37	9	N	34			70
11	4980 X	4173	-0-	-807	-0-	4141	2	32	9	N	29			99
12	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3864	2	64	9	N	58			157

TOTAL GAS PROD: 49,779

TOTAL CONDENSATE PROD: 501

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 097567	COMPL. DATE 12/22/1981	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	9319	-	9478
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	279 1	5232 2	N	60				226
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	66 9	5243 2	N	62				288
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	68 9	5543 2	N	57	180 1			165
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	279 1	5552 2	N	54	2 8			217
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	63 9	5012 2	N	30	189 1			58
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	59 9	5768 2	N	57				115
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	270 1	5169 2	N	52				167
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	63 9	5898 2	N	60	7 8			220
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	279 1	6332 2	N	49	193 1	2 8		74
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	54 9	5736 2	N	68				142
11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	212 1	6185 2	N	70				212
*12	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	75 9	6048 2	N	69	190 1			91
						77 9							
						76 9							

TOTAL GAS PROD: 71,702

TOTAL CONDENSATE PROD: 688

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1486	2	24	9	N	22				249
02	1508 N	1469	-0-	-39	-0-	1440	2	29	9	N	26				275
03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1528	2	28	9	N	25				300
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	N	19	186	1		133
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1546	2	21	9	N	19				152
06	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1424	2	20	9	N	18				170
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	2	19	9	N	17				187
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18				205
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14				219
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17				236
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19	184	1		71
12	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1503	2	28	9	N	25				96
TOTAL GAS PROD:		18,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		239									

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	248	1	647	2	N	17				275
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	19	9	581	2	N	17				292
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	232	1	534	2	N	9				301
04	870 N	254	-0-	-616	-0-	19	9	248	1	N	13	1	8		313
05	899 N	258	-0-	-641	-0-	10	9	240	1	N	9	183	1		139
06	780 N	338	-0-	-442	-0-	240	1	98	2	N	-0-				139
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	248	1	91	2	N	-0-				139
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	248	1	87	2	N	-0-				139
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	240	1	88	2	N	-0-				139
10	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	1			N	-0-				139
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	3	5		136
12	341 N	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	N	-0-				136
TOTAL GAS PROD:		4,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	944	2	21	9	N	19	157	1		31
02	986 N	924	-0-	-62	-0-	899	2	25	9	N	23				54
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	955	2	21	9	N	19				73
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	939	2	69	9	N	63				136
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-	6	6		130
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	3	5		127
07	1054 N	668	-0-	-386	-0-	660	2	8	9	N	7				134
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20				154
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1105	2	21	9	N	19				173
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19				192
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	974	2	21	9	N	19	171	1		40
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1029	2	28	9	N	25				65
TOTAL GAS PROD:		11,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	452	2	35	9	N	32					232	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					232	
03	1798 N	506	-0-	-1292	-0-	495	2	11	9	N	10					242	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	3					245	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	1					246	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8					254	
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22					276	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	N	35	18	8			293	
09	1320 N	513	-0-	-807	-0-	509	2	4	9	N	4	3	5	4	8	290	
10	1798 N	4	-0-	-1794	-0-	3	2	1	9	N	1	188	1			103	
11	1320 N	307	-0-	-1013	-0-	305	2	2	9	N	2	2	5			103	
12	527 N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					103	
TOTAL GAS PROD:		7,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		118											

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652

01	3658 X	2789	-0-	-869	-0-	2753	2	36	9	N	33					78	
02	3335 X	2541	-0-	-794	-0-	2506	2	35	9	N	32					110	
03	3193 X	2501	-0-	-692	-0-	2468	2	33	9	N	30					140	
04	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	2408	2	36	9	N	33					173	
05	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2417	2	30	9	N	27	169	1			31	
06	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	2319	2	29	9	N	26					57	
07	2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2356	2	30	9	N	27					84	
08	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2325	2	36	9	N	33					117	
09	2430 X	2193	-0-	-237	-0-	2157	2	36	9	N	33					150	
10	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2169	2	33	9	N	30					180	
11	2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	1112	2	18	9	N	16	161	1			35	
12	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1521	2	29	9	N	26					61	
TOTAL GAS PROD:		26,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		346											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL	DEPTH 11736	PERF.11185	- 14145			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 W	39	-0-	39	4368		39 2			N	-0-					-0-
02	0 W	25	-0-	25	4393		25 2			N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	4393					N	-0-					-0-
04	0 W	28	-0-	28	4421		28 2			N	-0-					-0-
05	0 W	26	-0-	26	4447		26 2			N	-0-					-0-
06	0 W	19	-0-	19	4466		19 2			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	4466					N	-0-					-0-
08	0 W	55	-0-	55	4521		55 2			N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4521					N	-0-					-0-
10	0 W	46	-0-	46	4567		46 2			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
12	0 W	40	-0-	40	4607		40 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			278		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

ELO				WELL #:	2	RRCID -> 113019	COMPL.	DATE 02/05/1999	TOTAL	DEPTH 12109	PERF. 11511	- 14485
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1 9 N	1			21
02	696 N	680	-0-	-16	-0-	679	2	1 9 N	1			22
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1 9 N	1			23
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	677	2	1 9 N	1			24
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	N	-0-			24
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2	N	-0-			24
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			24
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			24
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			24
10	806 N	423	-0-	-383	-0-	423	2	N	-0-			24
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			24
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			8,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

WOLZ-BEST				WELL #:	2RE	RRCID -> 113312	COMPL.	DATE 12/14/1995	TOTAL	DEPTH	11825	PERF. 9007 - 11825
01	3317	X	796	-0-	-2521	-0-	760	2	36 9	N	33	186
02	2465	X	1426	-0-	-1039	-0-	1400	2	26 9	N	24	210
03	1860	X	1069	-0-	-791	-0-	1050	2	19 9	N	17	227
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18 9	N	16	236
05	1519	X	1025	-0-	-494	-0-	1006	2	19 9	N	17	253
06	1470	X	959	-0-	-511	-0-	947	2	12 9	N	11	264
07	1550	X	1062	-0-	-488	-0-	1060	2	2 9	N	2	266
08	1550	X	952	-0-	-598	-0-	938	2	14 9	N	13	273
09	1500	X	787	-0-	-713	-0-	785	2	2 9	N	2	273
10	1054	X	677	-0-	-377	-0-	677	2		N	-0-	79
11	1020	X	956	-0-	-64	-0-	948	2	8 9	N	7	86
12	1054	X	676	-0-	-378	-0-	670	2	6 9	N	5	91
TOTAL GAS PROD:			11,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229 - 13805						
SCHUHMACHER #2																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLLEHER		WELL #:		1	RRCID -> 114985	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 12162	PERF. 11639	- 14290
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/30/2020	- WELL PLUGGED 11-30-20				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUDIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117248	COMPL.	DATE 04/09/1999	TOTAL	DEPTH	11625	PERF. 11171	- 13846
01	3100 N	8429	-0-	5329	14026	8249	2	180 9 N	164				264
02	2900 N	8699	-0-	5799	19825	8486	2	213 9 N	194	182	1		276
03	28025 X	8200	-0-	-19825	-0-	8009	2	191 9 N	174	184	1		266
04	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7445	2	81 9 N	74	187	1	4 8	149
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7505	2	168 9 N	153	193	1		109
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8035	2	176 9 N	160				269
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8040	2	163 9 N	148	175	1		242
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7380	2	155 9 N	141	192	1	8 8	183
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6463	2	131 9 N	119	187	1	1 8	114
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4275	2	47 9 N	43				157
11	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5275	2	61 9 N	55				212
*12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6360	2	160 9 N	145	190	1		167
TOTAL GAS PROD:				87,248	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,570				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8095	-	8185	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 140795	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7913	-	8114
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDAPP													WELL #:	8	RRCID -> 140903	COMPL. DATE 09/29/1991			TOTAL DEPTH 10115			PERF. 9334 - 11943
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	465	1	1110	2	N	46	163	1		56						
02	1508	N	1451	-0-	-57	-0-	435	1	962	2	N	49				105						
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	465	1	943	2	N	36				141						
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	405	1	1045	2	N	57	156	1		42						
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	465	1	1029	2	N	45	21	1		66						
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	450	1	1063	2	N	57				123						
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	465	1	1010	2	N	50				173						
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	2	N	44	177	1		40						
09	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	450	1	966	2	N	42				82						
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	465	1	1039	2	N	44				126						
11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	450	1	690	2	N	21				147						
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	465	1	978	2	N	55				202						

TOTAL GAS PROD: 17,926

TOTAL CONDENSATE PROD: 546

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991										TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					7	
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	-0-	294	2				N	-0-					7	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-					7	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					7	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	2				N	-0-					7	
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	261	2				N	-0-					7	
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	250	2				N	-0-					7	
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	254	2				N	-0-					7	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					7	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					7	
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	236	2				N	-0-					7	
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	220	2				N	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:		3,302																	
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-									

GOLDAPP				WELL #:	9	RRCID -> 141446	COMPL. DATE 04/16/1992	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 9484	-	9542
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOERBE-RAINOSEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 142320	COMPL.	DATE 02/26/1992	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	9742 - 13700
01	1519 N	1226	-0-	-293	-0-	1121	2	105 9 N	95				138
02	1392 N	1011	-0-	-381	-0-	919	2	92 9 N	84				222
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1119	2	66 9 N	60	174	1		108
04	1200 N	453	-0-	-747	-0-	388	2	65 9 N	59				167
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	824	2	39 9 N	35	173	1		29
06	1140 N	581	-0-	-559	-0-	534	2	47 9 N	43				72
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1351	2	121 9 N	110				182
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1425	2	98 9 N	89	181	1		90
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	2		-0-				90
10	1457 N	35	-0-	-1422	-0-	35	2		-0-				90
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1348	2	91 9 N	83				173
*12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2629	2	149 9 N	135	174	1		134
TOTAL GAS PROD:				12,864	TOTAL CONDENSATE PROD:				793				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544	PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	142321	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	9360 - 13525
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	944	2	87	9	N	79					194
02		957 N	845	-0-	-112	-0-	779	2	66	9	N	60					254
03		1023 N	927	-0-	-96	-0-	851	2	76	9	N	69	180	1			143
04		990 N	936	-0-	-54	-0-	859	2	77	9	N	70					213
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	943	2	80	9	N	73	177	1			109
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	856	2	68	9	N	62					171
07		961 N	946	-0-	-15	-0-	879	2	67	9	N	61					232
08		1023 N	927	-0-	-96	-0-	861	2	66	9	N	60	181	1			111
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	864	2	76	9	N	69					180
10		961 N	935	-0-	-26	-0-	852	2	83	9	N	75					255
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	178	1			138
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	992	2	83	9	N	75					213
TOTAL GAS PROD:			11,425		TOTAL CONDENSATE PROD:			814									

STECH-PETER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 142879	COMPL.	DATE 04/28/1992	TOTAL	DEPTH	13336	PERF.	9495 - 13336
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	981	2	76 9 N	69				109
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	964	2	54 9 N	49				158
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1042	2	46 9 N	42				200
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	829	2	28 9 N	25	172	1		53
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1032	2	46 9 N	42				95
06	1050 N	595	-0-	-455	-0-	578	2	17 9 N	15				110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1020	2	39 9 N	35				145
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1173	2	68 9 N	62	174	1		33
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41 9 N	37				70
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1072	2	50 9 N	45				115
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	929	2	39 9 N	35				150
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1048	2	55 9 N	50	156	1		44
TOTAL GAS PROD:			12,323		TOTAL CONDENSATE PROD:			506					

KAISER				WELL #:	1	RRCID -> 143083	COMPL. DATE 01/22/1986	TOTAL DEPTH	8844	PERF. 8354	-	8504
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425													
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	350	2	26	9	N	24	176	40
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	159	2	37	9	N	34		74
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	690	2	28	9	N	25		99
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	N	40	1	138
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15		153
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	583	2	35	9	N	32		185
07	868 N	513	-0-	-355	-0-	488	2	25	9	N	23	178	30
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	508	2	29	9	N	26		56
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	411	2	25	9	N	23		79
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	399	2	24	9	N	22		101
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	435	2	30	9	N	27		128
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	426	2	35	9	N	32		160

TOTAL GAS PROD: 5,949

TOTAL CONDENSATE PROD: 323

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
01	1643 N	891	-0-	-752	-0-	870	2	21	9	N	19		88
02	2900 N	3612	-0-	-712	-0-	3231	2	381	9	N	346	191	243
03	2662 N	1950	-0-	-712	-0-	1716	2	234	9	N	213	367	89
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1578	2	229	9	N	208	167	130
05	1798 X	1785	-0-	-13	-0-	1575	2	210	9	N	191	188	133
06	1740 X	1413	-0-	-327	-0-	1238	2	175	9	N	159	188	104
07	1798 X	1721	-0-	-77	-0-	1510	2	211	9	N	192	178	118
08	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	1395	2	185	9	N	168	190	96
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1252	2	153	9	N	139		235
10	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1420	2	199	9	N	181	370	46
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1305	2	167	9	N	152	166	32
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1323	2	189	9	N	172		204

TOTAL GAS PROD: 20,767

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42	9	N	38					128
02	1276 N	453	-0-	-823	-0-	453	2			N	-0-					128
03	3100 N	8991	-0-	5891	5891	8208	2	783	9	N	712	527	1			313
04	3000 N	7822	-0-	4822	10713	7315	2	507	9	N	461	724	1			50
05	3100 N	5851	-0-	2751	13464	5448	2	403	9	N	366	371	1			45
06	18254 X	4790	-0-	-13464	-0-	4449	2	341	9	N	310	177	1			178
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4243	2	243	9	N	221	360	1			39
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3922	2	265	9	N	241	179	1			101
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3508	2	193	9	N	175	168	1			108
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3893	2	150	9	N	136	179	1			65
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3547	2	136	9	N	124					189
*12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5981	2	167	9	N	152	173	1			168
TOTAL GAS PROD: 55,589																TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					158
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	172	2	29	9	N	26					184
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	515	2	52	9	N	47	169	1			62
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	408	2	26	9	N	24					86
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
TOTAL GAS PROD: 1,202																TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544		RRCID -> 144380		COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL	DEPTH	14802	PERF.10403	-	14802	
GUPTON-SCHOENBERG UNIT				WELL #:	1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1495	2	103	9	N	94	167	1			84
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1536	2	133	9	N	121					205
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1464	2	98	9	N	89	180	1			114
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1460	2	100	9	N	91	170	1			35
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1650	2	132	9	N	120					155
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1281	2	94	9	N	85					240
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1520	2	88	9	N	80	178	1			142
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1426	2	91	9	N	83	175	1			50
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1337	2	80	9	N	73					123
10	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1046	2	66	9	N	60					183
11	1320 N	69	-0-	-1251	-0-	69	2			N	-0-					183
12	1364 N	45	-0-	-1319	-0-	12	2	33	9	N	30	152	1			61
TOTAL GAS PROD:		15,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				926						

MOORE, H. H. ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144416	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 14380	PERF.10942 - 11430
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEWITT-LEHMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13204	PERF. 9366	- 13431
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	154	2	41 9	N	37		83
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	119	2	10 9	N	9		92
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	134	2	25 9	N	23		115
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	119	2	24 9	N	22		137
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	107	2	15 9	N	14		151
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	142	2	30 9	N	27		178
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	117	2	28 9	N	25		203
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25 9	N	23	175 1	51
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	124	2	12 9	N	11		62
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	137	2	19 9	N	17		79
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14 9	N	13		92
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33 9	N	30		122
TOTAL GAS PROD:				1,847	TOTAL CONDENSATE PROD:					251		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544															
LEHMANN-VON MINDEN				WELL #:	1	RRCID -> 144582		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL	DEPTH 14702	PERF. 9100	- 14702						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		139	9	N	126			173	1		171
02	580 N	45	-0-	-535	-0-	-0-	45	2				N	-0-						171
03	1116 N	203	-0-	-913	-0-	-0-	85	1		118	2	N	-0-						171
04	1080 N	282	-0-	-798	-0-	-0-	102	1		180	2	N	-0-			161	1		10
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	2				N	-0-						10
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	-0-	43	2				N	-0-						10
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	-0-	6	2				N	-0-						10
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-						10
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						10
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-						118
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						118
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-						118
TOTAL GAS PROD:		1,909						TOTAL CONDENSATE PROD:				234							

KEYSER-BOYETT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144820	COMPL.	DATE	02/04/1993	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.11990	- 15875
01	2325 N	2065	-0-	-260	-0-	2033	2	32	9	N	29			139
02	2175 N	1885	-0-	-290	-0-	1859	2	26	9	N	24			163
03	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	1991	2	32	9	N	29			192
04	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1929	2	31	9	N	28	189	1	31
05	2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1659	2	19	9	N	17			48
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2349	2	24	9	N	22			70
07	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1978	2	1	9	N	1			71
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2011	2	45	9	N	41			112
09	2250 N	1962	-0-	-288	-0-	1941	2	21	9	N	19			131
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	N	14			145
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1963	2	42	9	N	38			183
12	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1919	2	35	9	N	32			215
TOTAL GAS PROD:				23,942	TOTAL CONDENSATE PROD:				294					

GEOSOUTHERN-MIN BROWN				WELL #:	1H	RRCID -> 144827	COMPL. DATE 03/02/1992	TOTAL DEPTH 13040	PERF.10476 - 13040
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544												
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	15137	PERF.	10697	- 15124	
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1744	-0-	-519	-0-	1668	2	76	9	N	69					257
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2206	2	125	9	N	114	181	1			190
03	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	2047	2	94	9	N	85					275
04	2190 X	1845	-0-	-345	-0-	1798	2	47	9	N	43					318
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2240	2	78	9	N	71	191	1			198
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2500	2	83	9	N	75	187	1			86
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2899	2	121	9	N	110					196
08	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2859	2	124	9	N	113	194	1			115
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2523	2	113	9	N	103					218
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2515	2	99	9	N	90	178	1			130
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2354	2	87	9	N	79					209
12	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2122	2	84	9	N	76					285
TOTAL GAS PROD:		28,862		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,028								

WILKENING				WELL #:	1	RRCID -> 145426	COMPL.	DATE 07/06/2002	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.10485	- 14572
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	496	1	36 2 N	-0-				65
02	522 N	467	-0-	-55	-0-	464	1	3 2 N	-0-				65
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	496	1	23 9 N	21				86
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	480	1	56 2 N	-0-				86
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	496	1	95 2 N	-0-				86
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	480	1	101 2 N	-0-				86
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	496	1	145 2 N	-0-				86
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	496	1	166 2 N	-0-				86
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	480	1	18 2 N	-0-				86
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	496	1	17 2 N	1	4	5		83
						1	9						
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	480	1	N	-0-				83
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	1	N	-0-				83
TOTAL GAS PROD:			6,517		TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

SPRINKLE				WELL #:	1	RRCID -> 145601	COMPL.	DATE 04/13/1993	TOTAL	DEPTH 14123	PERF.10700	- 14123	
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	Y	30	105
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	716	2	41	9	Y	37	142
03	DLQ	G-10	840	-0-	840	840	787	2	53	9	Y	48	190
04	DLQ	G-10	692	-0-	692	1532	650	2	42	9	Y	38	55
05	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	3898	2232	2	134	9	Y	122	177
06	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	5244	1317	2	29	9	Y	26	203
07	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	6609	1292	2	73	9	Y	66	95
08	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	7806	1141	2	56	9	Y	51	146
09	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	8996	1131	2	59	9	Y	54	37
10	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	10029	975	2	58	9	Y	53	90
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10029					Y	1	91
*12	3000	N	32	-0-	-2968	7061	32	2			Y	-0-	91
TOTAL GAS PROD:				11,940	TOTAL CONDENSATE PROD:				526				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544	WELL #:		1H	RRCID -> 145662	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL	DEPTH 15660	PERF.11586	-	15653		
VOELKEL, TORCH																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	941	-0-	-1353	-0-	935	2	6	9	N	5					150
02	2146 N	633	-0-	-1513	-0-	624	2	9	9	N	8					158
03	1798 N	716	-0-	-1082	-0-	708	2	8	9	N	7					165
04	900 N	560	-0-	-340	-0-	556	2	4	9	N	4					169
05	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-					169
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2805	2	18	9	N	16					185
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10					195
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					195
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					203
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	N	24	177	1			50
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					60
12	2294 N	1542	-0-	-752	-0-	1527	2	15	9	N	14					74
TOTAL GAS PROD:		15,271		TOTAL CONDENSATE PROD:				106								

SPECKELS OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 145819	COMPL.	DATE	05/22/1993	TOTAL	DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
01	6045	X	5602	-0-	-443	-0-	5362	2	240	9	N	218	357	1
02	5452	X	4717	-0-	-735	-0-	4523	2	194	9	N	176		234
03	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5250	2	219	9	N	199	366	1
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5517	2	215	9	N	195	170	1
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5741	2	226	9	N	205	168	1
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5320	2	202	9	N	184	177	1
07	5921	X	5321	-0-	-600	-0-	5104	2	217	9	N	197	188	1
08	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	5055	2	208	9	N	189	190	1
09	5760	X	4566	-0-	-1194	-0-	4411	2	155	9	N	141	188	1
10	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	4807	2	201	9	N	183	162	1
11	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	4442	2	194	9	N	176	162	1
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	4992	2	220	9	N	200	177	1
TOTAL GAS PROD:				63,015	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,263					

LOMETA				WELL #:	1	RRCID -> 146240	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 11278 - 14219
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	4986	2	204	9	N	185	186	177
02	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	4959	2	228	9	N	207	179	205
03	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4770	2	197	9	N	179	183	201
04	5310 X	3449	-0-	-1861	-0-	3294	2	155	9	N	141	169	173
05	5487 X	3286	-0-	-2201	-0-	3126	2	160	9	N	145	180	138
06	5310 X	4164	-0-	-1146	-0-	3912	2	252	9	N	229	187	180
07	5487 X	4597	-0-	-890	-0-	4345	2	252	9	N	229	185	224
08	4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4367	2	217	9	N	197	352	69
09	4170 X	456	-0-	-3714	-0-	433	2	23	9	N	21		90
10	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6691	2	318	9	N	289	180	199
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5211	2	211	9	N	192	179	212
*12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5268	2	176	9	N	160	187	185
TOTAL GAS PROD:		53,755			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,174			

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384													
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	511	2	55	9	N	50		187
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	448	2	35	9	N	32		219
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	389	2	33	9	N	30	186 1	63
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	372	2	34	9	N	31	1 8	93
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	359	2	25	9	N	23		116
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	394	2	30	9	N	27		143
07	434 N	369	-0-	-65	-0-	340	2	29	9	N	26		169
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	365	2	43	9	N	39	5 8	203
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	363	2	34	9	N	31	190 1	43
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	468	2	48	9	N	44		87
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	N	35		122
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	394	2	35	9	N	32		154
TOTAL GAS PROD:		5,236			TOTAL CONDENSATE PROD:					400			

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212													
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		182
02	1740 N	339	-0-	-1401	-0-	339	2			N	-0-		182
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2		184
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		184
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		184
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		184
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9		193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
*11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	91 1	104 6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20													
TOTAL GAS PROD:		464			TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2250	-0-	-850	1514	2082	2	168	9	N	153	191 1	259
02	2900 N	2249	-0-	-651	863	2118	2	131	9	N	119	182 1	196
03	3237 X	2374	-0-	-863	-0-	2232	2	142	9	N	129	182 1	143
04	1950 X	1026	-0-	-924	-0-	963	2	63	9	N	57		200
05	1300 X	-0-	-0-	-1300	-0-					N	1	128 1	70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
*12	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8858	2	778	9	N	707	574 1	201
TOTAL GAS PROD:		17,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,166							

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	446	2	39	9	N	35		182
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	442	2	34	9	N	31		213
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	480	2	36	9	N	33		246
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	499	2	43	9	N	39	179 1	103
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	471	2	31	9	N	28		131
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	527	2	39	9	N	35		166
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	484	2	32	9	N	29		195
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30		225
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	442	2	31	9	N	28		253
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	501	2	33	9	N	30	195 1	88
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	438	2	31	9	N	28		116
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34		150
TOTAL GAS PROD:		6,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		380							

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	327	2	51	9	N	46	178 1	38
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	275	2	79	9	N	72		110
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	622	2	86	9	N	78		188
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	432	2	58	9	N	53	180 1	61
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	372	2	80	9	N	73		134
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	374	2	67	9	N	61		195
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	469	2	68	9	N	62	187 1	70
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77	9	N	70		140
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	708	2	64	9	N	58		198
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	775	2	80	9	N	73	179 1	92
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14		106
*12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2771	2	695	9	N	632	537 1	201
TOTAL GAS PROD:		9,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1218 2	29 9	N	26			221
02		1247 N	1130	-0-	-117	-0-	1102 2	28 9	N	25			246
03		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1234 2	30 9	N	27	187 1		86
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449 2	32 9	N	29			115
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351 2	31 9	N	28			143
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1268 2	25 9	N	23			166
07		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	1297 2	28 9	N	25			191
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1340 2	29 9	N	26			217
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1281 2	19 9	N	17			234
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			234
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586 2	18 9	N	16			250
*12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1576 2	28 9	N	25	183 1		92
TOTAL GAS PROD:				16,375		TOTAL CONDENSATE PROD:				267			

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

01		744 N	488	-0-	-256	-0-	253 1	221 2	N	13			48
02		725 N	596	-0-	-129	-0-	14 9						
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	113 1	468 2	N	14			62
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15 9						
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	138 1	440 2	N	28			90
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31 9						
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	360 1	1769 2	N	75			165
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	83 9						
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	134 1	690 2	N	30	46 1		149
10		1705 N	395	-0-	-1310	-0-	33 9						
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	238 1	1073 2	N	61			210
12		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	67 9						
							372 1	1447 2	N	58	183 1		85
							64 9						
							231 1	756 2	N	38			123
							42 9						
							360 1	1262 2	N	55			178
							61 9						
							138 1	244 2	N	12	162 1		28
							13 9						
							183 1	769 2	N	53			81
							58 9						
							354 1	1204 2	N	84			165
							92 9						
TOTAL GAS PROD:				13,790		TOTAL CONDENSATE PROD:				521			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993				TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272						
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3672	-0-	572	572	3226	2	446	9	N	405	358	1			207
02	2677 N	2105	-0-	-572	-0-	1859	2	246	9	N	224	366	1			65
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2043	2	233	9	N	212	181	1			96
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2546	2	257	9	N	234	174	1			156
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1873	2	244	9	N	222	320	1			58
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1612	2	232	9	N	211					269
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1375	2	227	9	N	206	355	1			120
08	1054 X	970	-0-	-84	-0-	779	2	191	9	N	174	157	1			137
09	1020 X	929	-0-	-91	-0-	790	2	139	9	N	126	179	1			84
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1085	2	184	9	N	167	174	1			77
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	3	5			74
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		19,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,181								

BERGER-AMARADO				WELL #:	1	RRCID -> 147301	COMPL.	DATE 09/23/1993	TOTAL	DEPTH	14044	PERF.	9875	- 14044
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	465 69 9	1	506	2	N	63		132
02	1073	N	959	-0-	-114	-0-	435 23 9	1	501	2	N	21		153
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	465 50 9	1	359	2	N	45		198
04	1020	N	617	-0-	-403	-0-	450 41 9	1	126	2	N	37	2 8	233
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	465 50 9	1	607	2	N	45	195 1	83
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	450 35 9	1	545	2	N	32		115
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	465 30 9	1	458	2	N	27		142
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	465 31 9	1	497	2	N	28		170
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	450 33 9	1	470	2	N	30		200
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	465 40 9	1	484	2	N	36		236
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	450 41 9	1	476	2	N	37	195 1	78
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	465 47 9	1	472	2	N	43		121
TOTAL GAS PROD:			11,481		TOTAL CONDENSATE PROD:			444						

DIETZ-0L UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147418	COMPL.	DATE 07/13/1993	TOTAL	DEPTH 13455	PERF. 9829 - 13455			
01	5673	X	4805	-0-	-868	-0-	4196	2	609 9	N	554	530	1	167
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6167	2	685 9	N	623	540	1	250
03	5673	X	3971	-0-	-1702	-0-	3650	2	321 9	N	292	366	1	176
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	4824	2	466 9	N	424	543	1	57
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7014	2	633 9	N	575	360	1	272
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5665	2	422 9	N	384	389	1	267
07	5673	X	4186	-0-	-1487	-0-	3907	2	279 9	N	254	351	1	170
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	170
09	5490	X	3252	-0-	-2238	-0-	2790	2	462 9	N	420	537	1	53
10	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	9789	2	1403 9	N	1275	1080	1	248
11	66777	X	66777	-0-	-0-	-0-	58234	2	8543 9	N	7766	7890	1	124
*12	57673	X	57673	-0-	-0-	-0-	51350	2	6323 9	N	5748	5697	1	175
TOTAL GAS PROD:				177,732		TOTAL CONDENSATE PROD:				18,315				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027													
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	800	2	51	9	N	46		95
02	841 N	712	-0-	-129	-0-	673	2	39	9	N	35		130
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	626	2	39	9	N	35		165
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	470	2	17	9	N	15	150 1	30
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1		31
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20		51
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54		105
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	828	2	32	9	N	29		134
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	895	2	41	9	N	37		171
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	889	2	34	9	N	31		202
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	631	2	30	9	N	27	172 1	57
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	834	2	44	9	N	40		97

TOTAL GAS PROD: 9,334

TOTAL CONDENSATE PROD: 370

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422													
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4258	2	120	9	N	109	171 1	38
02	3828 X	2915	-0-	-913	-0-	2836	2	79	9	N	72		110
03	4092 X	3459	-0-	-633	-0-	3398	2	61	9	N	55		165
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4965	2	68	9	N	62	161 1	66
05	4092 X	3100	-0-	-992	-0-	3052	2	48	9	N	44	34 1	76
06	3960 X	3742	-0-	-218	-0-	3668	2	74	9	N	67		143
07	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	3548	2	75	9	N	68		211
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3374	2	64	9	N	58	180 1	89
09	3960 X	3337	-0-	-623	-0-	3273	2	64	9	N	58		147
10	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	3337	2	68	9	N	62	176 1	33
11	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3187	2	63	9	N	57		90
12	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3223	2	66	9	N	60		150

TOTAL GAS PROD: 42,969

TOTAL CONDENSATE PROD: 772

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
01	4371 X	4035	-0-	-336	-0-	3864	2	171	9	N	155	133
02	4089 X	3790	-0-	-299	-0-	3632	2	158	9	N	144	96
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4345	2	189	9	N	172	268
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4241	2	172	9	N	156	79
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4573	2	177	9	N	161	79
06	4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3798	2	134	9	N	122	201
07	4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3495	2	132	9	N	120	139
08	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	3962	2	146	9	N	133	80
09	4230 X	3766	-0-	-464	-0-	3627	2	139	9	N	126	206
10	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	3786	2	141	9	N	128	161
11	3990 X	2265	-0-	-1725	-0-	2132	2	133	9	N	121	121
*12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4535	2	206	9	N	187	131

TOTAL GAS PROD: 47,888

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	101
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-	101
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	101
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	101
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-	101
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	101
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	101
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	101
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	101

TOTAL GAS PROD: 95

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	723 2	10 9	N		9		175
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668 2	11 9	N		10		185
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	752 2	10 9	N		9	158 1	36
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	685 2	10 9	N		9		45
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 2	11 9	N		10		55
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	676 2	10 9	N		9		64
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	763 2	9 9	N		8		72
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	665 2	9 9	N		8		80
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	557 2	6 9	N		5		85
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	714 2	11 9	N		10		95
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707 2	9 9	N		8		103
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662 2	11 9	N		10		113
TOTAL GAS PROD:		8,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
01	1240 N	729	-0-	-511	-0-	728 2	1 9	N		1		50
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1214 2	141 9	N		128		178
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1021 2	57 9	N		52	183 1	47
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1152 2	105 9	N		95		142
05	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1234 2	92 9	N		84	139 1	87
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1164 2	83 9	N		75		162
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1012 2	36 9	N		33		195
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1209 2	113 9	N		103	174 1	124
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1206 2	86 9	N		78		202
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1315 2	109 9	N		99	178 1	123
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1192 2	98 9	N		89	177 1	35
12	1333 N	413	-0-	-920	-0-	372 2	41 9	N		37		72
TOTAL GAS PROD:		13,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		874						

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
01	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2478 2	26 9	N		24		149
02	2436 N	2285	-0-	-151	-0-	2278 2	7 9	N		6		155
03	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2466 2	17 9	N		15		170
04	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2378 2	9 9	N		8	5 5	173
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2585 2	10 9	N		9	157 1	25
06	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2328 2	11 9	N		10		35
07	2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2371 2	9 9	N		8		43
08	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2390 2	9 9	N		8		51
09	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2313 2	10 9	N		9		60
10	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	2141 2	11 9	N		10		70
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2177 2	8 9	N		7		77
*12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2396 2	13 9	N		12		89
TOTAL GAS PROD:		28,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 148718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428						
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					188
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					188
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10					198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	20	1			203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			60
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					60
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4	2	8	9	N	7	1			60
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	N	2	1			60
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:				44						

	OLD.	W.N.D.Z.	-AMARADO	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 148742	COMPL.	DATE 02/26/1994	TOTAL	DEPTH	14641	PERF.11884	- 15010
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	465 112 9	1	589 2 N	102	178	1		76
02	1102	N	1047	-0-	-55	-0-	428 69 9	1	550 2 N	63				139
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	420 120 9	1	644 2 N	109	183	1		65
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	449 117 9	1	761 2 N	106	8	8		163
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	431 102 9	1	799 2 N	93	182	1		74
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	313 79 9	1	838 2 N	72				146
07	1333	N	880	-0-	-453	-0-	29 21 9	1	830 2 N	19				165
08	1333	N	866	-0-	-467	-0-	98 118 9	1	650 2 N	107	190	1		82
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	403 114 9	1	695 2 N	104				186
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	388 114 9	1	805 2 N	104	180	1		110
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	449 112 9	1	748 2 N	102	166	1		46
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	410 97 9	1	748 2 N	88				134
TOTAL GAS PROD:				14,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,069				

HUFF "C"				WELL #:	2	RRCID -> 148761	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 8163 - 11172		
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13	116
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8	124
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	289	2	10	9	N	9	133
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	136
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4	140
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5	145
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	305	2	13	9	N	12	157
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	158
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4	162
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	162
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	162
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5	167
TOTAL GAS PROD:				3,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				64	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994				TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540						
DUNLAP UNIT WELL #: 1																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2120	-0-	-1414	-0-	2118	2	2	9	N	2					215
02	3393 X	2350	-0-	-1043	-0-	2346	2	4	9	N	4	189	1			30
03	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3703	2	25	9	N	23					53
04	3660 X	2219	-0-	-1441	-0-	2212	2	7	9	N	6					59
05	3782 X	1685	-0-	-2097	-0-	1670	2	15	9	N	14					73
06	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3532	2	17	9	N	15					88
07	3720 X	919	-0-	-2801	-0-	916	2	3	9	N	3					91
08	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2782	2	20	9	N	18					109
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	2	11	9	N	10					119
10	3658 X	706	-0-	-2952	-0-	705	2	1	9	N	1					120
11	3540 X	576	-0-	-2964	-0-	576	2			N	-0-					120
12	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	3669	2	11	9	N	10					130
TOTAL GAS PROD:		28,425				TOTAL CONDENSATE PROD:				106						

SCHOENBERG UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148858	COMPL.	DATE 02/16/1994	TOTAL	DEPTH 14760	PERF.10650 - 14760
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1934	2	145 9 N	132	182 1	87
02	2610 X	2218	-0-	-392	-0-	2066	2	152 9 N	138	181 1	44
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2122	2	125 9 N	114		158
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2658	2	168 9 N	153	183 1	128
05	2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2048	2	145 9 N	132	177 1	83
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2399	2	164 9 N	149		232
07	2790 N	2322	-0-	-468	-0-	2184	2	138 9 N	125	182 1	175
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2309	2	103 9 N	94	175 1	94
09	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	1986	2	134 9 N	122	179 1	37
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	1760	2	105 9 N	95		132
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		132
12	2201 N	192	-0-	-2009	-0-	192	2	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:				23,037		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,254	

MEINEN-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 148929	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL	DEPTH	16450	PERF.12309	- 16450
01	3100	N	6020	-0-	2920	5697	6006	2	14	9	N	13	62
02	2900	N	5119	-0-	2219	7916	5102	2	17	9	N	15	77
03	12610	X	4694	-0-	-7916	-0-	4679	2	15	9	N	14	91
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3993	2	19	9	N	17	106
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3716	2	15	9	N	14	120
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	2	14	9	N	13	133
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3162	2	11	9	N	10	143
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	N	18	160
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2815	2	11	9	N	10	170
10	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	2784	2	13	9	N	12	182
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3096	2	14	9	N	13	36
12	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2806	2	14	9	N	13	49
TOTAL GAS PROD:				44,844	TOTAL CONDENSATE PROD:				162				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1										RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174						
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	50	-0-	-1221	-0-	22	2	28	9	N	25	180	1			5
02	1189 N	62	-0-	-1127	-0-	62	2			N	-0-					5
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					5
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			112	TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

MICHALSKY				WELL #:	1	RRCID -> 149199	COMPL.	DATE	11/12/1993	TOTAL	DEPTH	14879	PERF. 11329	- 14900
01	4171	X	2452	-0-	-1719	-0-	2255	2	197	9	N	179		279
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1488	2	105	9	N	95	176	1
03	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1797	2	95	9	N	86		198
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	27	176	1
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1372	2	120	9	N	109	157	1
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1641	2	211	9	N	192		135
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	192	1
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1475	2	160	9	N	145	179	1
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1132	2	97	9	N	88		110
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1074	2	83	9	N	75	179	1
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1008	2	99	9	N	90		94
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1154	2	120	9	N	109	190	1
TOTAL GAS PROD:				18,269		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,252				

DERRICK UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 149219	COMPL.	DATE 10/01/2011	TOTAL	DEPTH 11643	PERF.10980	- 15163
01	2356 X	2187	-0-	-169	-0-	1952	2	235 9	N	214	180 1	86
02	2204 X	1890	-0-	-314	-0-	1650	2	240 9	N	218	201 1	103
03	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	1890	2	230 9	N	209	183 1	129
04	2130 N	1934	-0-	-196	-0-	1724	2	210 9	N	191	192 1	128
05	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1525	2	212 9	N	193	181 1	140
06	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	1574	2	153 9	N	139	179 1	100
07	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	1463	2	174 9	N	158	178 1	80
08	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1522	2	213 9	N	194	162 1	112
09	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1330	2	175 9	N	159	177 1	94
10	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1186	2	156 9	N	142	180 1	56
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		56
12	1550 N	15	-0-	-1535	-0-	15	2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			17,829		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,817				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	115 2	3 9	N	3	179 1		7	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	519 2	11 9	N	10			17	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			17	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			17	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			17	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	370 2	23 9	N	21			38	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			38	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			38	
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N	-0-			38	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 2	15 9	N	14			52	
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			52	
12	372 N	87	-0-	-285	-0-	84 2	3 9	N	3			55	
TOTAL GAS PROD:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9	N	3			38	
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227 2		N	-0-			38	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	N	1			39	
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	203 2	28 9	N	25			64	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			64	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			64	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			65	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
TOTAL GAS PROD:		1,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994										
HILL, MOLLIE UNIT		TOTAL 15735		DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1					72
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	N	18					90
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24					114
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1203	2	20	9	N	18					132
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16					148
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	17	1	1			164
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	788	2	17	9	N	15					179
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	N	16					195
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	N	10					205
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	750	2	6	9	N	5	163	1			47
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6					53
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	763	2	8	9	N	7					60
TOTAL GAS PROD:		12,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		153										

WELLMAN OL				WELL #:	1H	RRCID -> 149289	COMPL.	DATE 12/12/1994	TOTAL	DEPTH 14973	PERF.12160	- 14973
01	13 N		5	-0-	-8	-0-	5	2	Y	-0-		18
02	13 N		-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		18
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	54 N		54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		18
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	6
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				59	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLDENBURG C				WELL #:	4	RRCID ->	149291	COMPL.	DATE	03/30/1994	TOTAL	DEPTH	13789	PERF.	11116	-	13789		
01	1891 N	989	-0-	-902	-0-	955	2	34	9	N	31						91		
02	1769 N	1291	-0-	-478	-0-	1247	2	44	9	N	40						131		
03	1364 N	757	-0-	-607	-0-	733	2	24	9	N	22						153		
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	9	N	50	155	1				48		
05	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1073	2	39	9	N	35	35	1				48		
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45						93		
07	1860 N	664	-0-	-1196	-0-	657	2	7	9	N	6						99		
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63						162		
09	1320 N	840	-0-	-480	-0-	811	2	29	9	N	26						188		
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058	2	33	9	N	30	165	1				53		
11	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	958	2	46	9	N	42						95		
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	916	2	31	9	N	28						123		
TOTAL GAS PROD:				13,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				418							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

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

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

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

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	310	2	44	9	N	40					276	
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	285	2	40	9	N	36	184	1			128	
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39					167	
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	295	2	43	9	N	39					206	
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	307	2	43	9	N	39					245	
06	345 X	345	-0-	-0-	-0-	302	2	43	9	N	39					284	
07	342 X	342	-0-	-0-	-0-	306	2	36	9	N	33	185	1			132	
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38					170	
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	N	36					206	
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	327	2	51	9	N	46					252	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1			73	
*12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	249	2	66	9	N	60					133	
TOTAL GAS PROD:		3,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		446									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	841 N	788	-0-	-53	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	837 N	480	-0-	-357	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,776				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5767	2	171	9	N	155	194	1			193
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5110	2	133	9	N	121	183	1			131
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5268	2	139	9	N	126	183	1			74
04	5250 X	5155	-0-	-95	-0-	5011	2	144	9	N	131	155	1			50
05	5425 X	5269	-0-	-156	-0-	5148	2	121	9	N	110	32	1			128
06	5250 X	5083	-0-	-167	-0-	4966	2	117	9	N	106					234
07	5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5067	2	120	9	N	109	183	1			160
08	5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5023	2	113	9	N	103	185	1			78
09	5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4815	2	117	9	N	106					184
10	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	4908	2	125	9	N	114	170	1			128
11	5070 X	4739	-0-	-331	-0-	4632	2	107	9	N	97	176	1			49
12	5177 X	4498	-0-	-679	-0-	4362	2	136	9	N	124					173
TOTAL GAS PROD:		61,620				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,402						

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	352	2	14	9	N	13					203
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	12					215
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	36					251
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	27					278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1	2	5	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	183	1			5
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24					29
TOTAL GAS PROD:		1,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				216						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROZNOV				WELL #:	1	RRCID -> 149891	COMPL.	DATE 05/23/2006	TOTAL	DEPTH 14864	PERF.12050 - 14065
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9 9 N	8		30
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	38	2	3 9 N	3		33
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2 9 N	2		35
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	3		38
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3 9 N	3		41
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4 9 N	4		45
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2 9 N	2		47
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6 9 N	5		52
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	68	2	2 9 N	2		54
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3 9 N	3		57
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2	N	-0-		57
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:				808	TOTAL CONDENSATE PROD:				35		

NOAK-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149894	COMPL. DATE 04/14/1994			TOTAL	DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	476	1	13337	2	N	70		140
02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	445	1	9074	2	N	56		196
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	476	1	7643	2	N	56	181 1	71
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	461	1	5806	2	N	63	24 8	110
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	476	1	5891	2	N	27		137
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5517	2	37	9	N	34		171
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5618	2	35	9	N	32	187 1	16
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6726	2	65	9	N	59	10 8	65
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7212	2	50	9	N	45	2 8	108
10	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	7981	2	41	9	N	37		145
11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8131	2	52	9	N	47	165 1	27
*12	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8005	2	52	9	N	47		74
TOTAL GAS PROD:		93,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		573							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		345			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20																
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					32
02	2639 X	1742	-0-	-897	-0-	1742	2			N	-0-					32
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					32
05	2821 X	1020	-0-	-1801	-0-	1020	2			N	-0-					32
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					32
07	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					32
08	2821 X	944	-0-	-1877	-0-	944	2			N	-0-					32
09	2730 X	1369	-0-	-1361	-0-	1369	2			N	-0-					32
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					32
11	2730 X	2051	-0-	-679	-0-	2051	2			N	-0-					32
12	2728 X	1315	-0-	-1413	-0-	1315	2			N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		30,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL		DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253				
MCWHORTER OL UNIT		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6133	2	54	9	N	49	169	1			68
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4915	2	59	9	N	54					122
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4563	2	46	9	N	42					164
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4102	2	77	9	N	70	207	1			27
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4069	2	61	9	N	55					82
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4010	2	59	9	N	54					136
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	2	70	9	N	64					200
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3900	2	32	9	N	29	192	1			37
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3525	2	58	9	N	53					90
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9	N	2					92
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3476	2	33	9	N	30					122
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3714	2	54	9	N	49					171
TOTAL GAS PROD:		50,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				551						

SELECTED LANDS -		PAVALOCK UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 150481	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 15885	PERF. 11538 - 15885
01	558 N	3	-0-	-555	-0-	3 2	N	-0-
02	522 N	136	-0-	-386	-0-	136 2	N	-0-
03	403 N	115	-0-	-288	-0-	115 2	N	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-
09	210 N	132	-0-	-78	-0-	131 2	N	1
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		890			TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

PODRAZA-ROTELLO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150607	COMPL.	DATE 04/03/2003	TOTAL	DEPTH	16005	PERF.12520	- 14380
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4251	2	40 9 N	36				221
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3810	2	42 9 N	38	180	1		79
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4025	2	35 9 N	32				111
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	2	33 9 N	30	87	1		54
05	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	3302	2	23 9 N	21				75
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4287	2	31 9 N	28				103
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4084	2	28 9 N	25				128
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26 9 N	24				152
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3742	2	25 9 N	23				175
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3905	2	28 9 N	25				200
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3804	2	29 9 N	26	188	1		38
12	3813 X	3774	-0-	-39	-0-	3734	2	40 9 N	36				74
TOTAL GAS PROD:			47,055		TOTAL CONDENSATE PROD:			344					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GORBET WELL #: 1H					RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL		DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4557 X	4413	-0-	-144	-0-	4413	2			N	-0-			-0-		
02	4263 X	4124	-0-	-139	-0-	4124	2			N	-0-			-0-		
03	4557 X	4360	-0-	-197	-0-	4360	2			N	-0-			-0-		
04	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4037	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
05	4402 X	4109	-0-	-293	-0-	4109	2			N	-0-			-0-		
06	4260 X	3923	-0-	-337	-0-	3923	2			N	-0-			-0-		
07	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			N	-0-			-0-		
08	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-			-0-		
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3955	2	153	9	N	139			139		
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	9			148		
11	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3784	2			N	9			157		
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3264	2	13	9	N	12			169		
TOTAL GAS PROD:		48,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		170										

ORLANDO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150978	COMPL.	DATE 07/24/2004			TOTAL	DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836	
01	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2082	2	19	9	N	17			123	
02	2146	N	1906	-0-	-240	-0-	1888	2	18	9	N	16			139	
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2020	2	18	9	N	16			155	
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1942	2	17	9	N	15	88	1	82	
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1847	2	14	9	N	13			95	
06	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	1741	2	9	9	N	8			103	
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-			103	
08	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-			103	
09	1740	N	1225	-0-	-515	-0-	1225	2			N	-0-			103	
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-			103	
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-			103	
12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-			103	
TOTAL GAS PROD:			19,121			TOTAL CONDENSATE PROD:						85				

WICKEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 150986	COMPL.	DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 14480	PERF.10420	- 14480	
01	8618 X	7432	-0-	-1186	-0-	7288	2	144 9	N	131	182 1	124
02	7424 X	7088	-0-	-336	-0-	6944	2	144 9	N	131	184 1	71
03	7688 X	7554	-0-	-134	-0-	7410	2	144 9	N	131		202
04	7380 X	7241	-0-	-139	-0-	7103	2	138 9	N	125	181 1	146
05	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	6612	2	116 9	N	105	181 1	70
06	7320 X	7012	-0-	-308	-0-	6892	2	120 9	N	109		179
07	7564 X	7397	-0-	-167	-0-	7272	2	125 9	N	114	187 1	106
08	7564 X	7195	-0-	-369	-0-	7083	2	112 9	N	102		208
09	7230 X	6814	-0-	-416	-0-	6694	2	120 9	N	109	182 1	135
10	7409 X	7172	-0-	-237	-0-	7040	2	132 9	N	120	178 1	77
11	7170 X	5593	-0-	-1577	-0-	5504	2	89 9	N	81		158
12	7409 X	7235	-0-	-174	-0-	7079	2	156 9	N	142	182 1	118
TOTAL GAS PROD:			84,461		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,400				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326			
BEARD OL																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	597	-0-	-1635	-0-		586	2	11	9	N	10					106
02	2117 X	683	-0-	-1434	-0-		208	1	465	2	N	9					115
							10	9									
03	2232 X	820	-0-	-1412	-0-		496	1	317	2	N	6					121
							7	9									
04	1470 X	387	-0-	-1083	-0-		387	2			N	-0-	94	1		2 5	25
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		4238	2	25	9	N	23					48
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2			N	-0-					48
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-		1352	2	14	9	N	13					61
08	3193 X	2144	-0-	-1049	-0-		2142	2	2	9	N	2	2	8			61
09	3090 X	1865	-0-	-1225	-0-		1865	2			N	-0-					60
10	3193 X	933	-0-	-2260	-0-		933	2			N	-0-	1	5			60
11	2070 X	1481	-0-	-589	-0-		1481	2			N	-0-					60
12	2139 X	1720	-0-	-419	-0-		1720	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		17,544				TOTAL CONDENSATE PROD:						63					

EILERS				WELL #:	2H	RRCID -> 151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL	DEPTH 13062	PERF.11016	- 13062	
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	839	2	23	9	N	21	128
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	776	2	22	9	N	20	148
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	832	2	21	9	N	19	167
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	771	2	17	9	N	15	28
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	815	2	29	9	N	26	54
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14	68
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	2	22	9	N	20	88
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	689	2	14	9	N	13	161
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	783	2	21	9	N	19	120
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	N	15	135
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15	150
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	696	2	31	9	N	28	178
TOTAL GAS PROD:				9,689			TOTAL CONDENSATE PROD:				225		

MOORE				WELL #:	1H	RRCID -> 151227	COMPL.	DATE 09/06/1994	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945
01	3162	X	1249	-0-	-1913	-0-	1248	2	1 9	N	1		228
02	2900	X	1164	-0-	-1736	-0-	1163	2	1 9	N	1		229
03	2759	X	944	-0-	-1815	-0-	942	2	2 9	N	2		231
04	1860	X	707	-0-	-1153	-0-	707	2		N	-0-	190 1	41
05	1488	X	658	-0-	-830	-0-	657	2	1 9	N	1		42
06	1200	X	553	-0-	-647	-0-	552	2	1 9	N	1		43
07	1240	X	690	-0-	-550	-0-	686	2	4 9	N	4		47
08	930	X	678	-0-	-252	-0-	676	2	2 9	N	2		49
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8 9	N	7		56
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3841	2	20 9	N	18		74
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22 9	N	20		94
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22 9	N	20		114
TOTAL GAS PROD:				18,909	TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1299	2	39	9	N	35					128
02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1164	2	41	9	N	37					165
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33					198
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1102	2	56	9	N	51	188	1			61
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20					81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
TOTAL GAS PROD:		5,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

FARMER				WELL #:	1	RRCID -> 151455	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 11135 - 11141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

T.M.P.A.				WELL #:	1H	RRCID -> 151503	COMPL.	DATE 09/03/1994	TOTAL	DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215
01	4014	X	4014	-0-	-0-	3809	2	205 9	N	186	188	1	168
02	3520	X	3520	-0-	-0-	3379	2	141 9	N	128	186	1	110
03	3077	X	3077	-0-	-0-	2950	2	127 9	N	115	139	1	86
04	2240	X	2240	-0-	-0-	2159	2	81 9	N	74	99	1	61
05	2165	X	2165	-0-	-0-	2033	2	132 9	N	120	169	1	12
06	1909	X	1909	-0-	-0-	1814	2	95 9	N	86			98
07	1656	X	1656	-0-	-0-	1568	2	88 9	N	80			178
08	1363	X	1363	-0-	-0-	1291	2	72 9	N	65	192	1	51
09	1709	X	1709	-0-	-0-	1606	2	103 9	N	94			145
10	1247	X	1247	-0-	-0-	1179	2	68 9	N	62	189	1	18
11	448	N	448	-0-	-0-	439	2	9 9	N	8			26
*12	890	N	890	-0-	-0-	789	2	101 9	N	92			118
TOTAL GAS PROD:				24,238		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,110			

AZURITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL	DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			112
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	108	2	29	9	N	26		138
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2		140
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	31	20	8	151
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	49	2	18	9	N	16		167
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1		168
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2		170
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61	2	23	9	N	21	6	8
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	104	2	50	9	N	45	172	1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		3	8
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85	2	19	9	N	17		72
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	68	2	73	9	N	66		138
TOTAL GAS PROD:			1,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			227						

ROCKY CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID -> 151972	COMPL. DATE 08/24/1995	TOTAL DEPTH 15197	PERF.11815 - 15197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			64
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			64
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			64
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	671 2		N	-0-			64
05	682 N	430	-0-	-252	-0-	430 2		N	-0-			64
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		N	-0-			64
07	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-			64
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			64
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			64
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	312 2		N	-0-			64
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			64
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		7,343			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TMLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			25
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			25
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			25
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			25
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			25
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			25
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		17			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BINFORD				WELL #:	1H	RRCID -> 152557	COMPL.	DATE 03/26/1997	TOTAL	DEPTH	16532	PERF.12400	- 16532
01	1116	N	930	-0-	-186	-0-	907	2	23	9	N	21	45
02	1073	N	716	-0-	-357	-0-	706	2	10	9	N	9	54
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	766	2	10	9	N	9	63
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	N	31	94
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1016	2	31	9	N	28	63
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	2	19	9	N	17	80
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15	95
08	1054	N	625	-0-	-429	-0-	610	2	15	9	N	14	109
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14	123
10	1054	N	792	-0-	-164	-0-	879	2	11	9	N	10	133
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8	141
12	1054	N	669	-0-	-385	-0-	659	2	10	9	N	9	150
TOTAL GAS PROD:			10,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994				TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793						
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2	2	9	N	2					172
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	N	5					175
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N						180
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1277	2	61	9	N	55	185	1			50
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	N	7					57
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6					63
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1786	2	62	9	N	56					119
08	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17301	2	176	9	N	160	193	1			86
09	3000 N	6329	-0-	3329	3329	6270	2	59	9	N	54	2	8			138
10	3100 N	5473	-0-	2373	5702	5432	2	41	9	N	37					175
11	10866 X	5164	-0-	-5702	-0-	5128	2	36	9	N	33	161	1			47
*12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4954	2	36	9	N	33					80
TOTAL GAS PROD:		51,172				TOTAL CONDENSATE PROD:				451						

EUREKA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152723	COMPL.	DATE 11/21/1994	TOTAL	DEPTH 14600	PERF. 11560	- 14600
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2	N	-0-			90
02	551 N	343	-0-	-208	-0-	343	2	N	-0-			90
03	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	2	N	-0-			90
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	251	2	N	1	1 5		90
05	372 N	196	-0-	-176	-0-	176	2	N	18			108
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	2	N	-0-			108
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			108
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2	N	-0-			108
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2	N	-0-	2 5		106
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			106
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			106
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:			2,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152725	COMPL.	DATE 09/23/1994	TOTAL	DEPTH 15557	PERF.11490	- 15557
01	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2448	2	20 9 N	18			173
02	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7612	2	179 9 N	163	192 1		144
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6884	2	157 9 N	143	172 1		115
04	3000 N	6171	-0-	3171	3171	6036	2	135 9 N	123	173 1		65
05	9333 X	6162	-0-	-3171	-0-	5995	2	167 9 N	152	189 1		28
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5408	2	165 9 N	150			178
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	2	128 9 N	116	172 1		122
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5093	2	114 9 N	104	186 1		40
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4757	2	123 9 N	112			152
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4638	2	117 9 N	106	163 1		95
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4321	2	124 9 N	113	166 1		42
*12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4306	2	124 9 N	113			155
TOTAL GAS PROD:				64,429	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,413			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WOLFF UNIT WELL #: 1										RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					144
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					144
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					144
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	N	26	139	1	3	8	28
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		1,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

WAGNER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 152744	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 16280	PERF.11753 - 16280
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	383	2	N	-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

QUINN-PERKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152768	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12512	- 16470
01	3875 X	3357	-0-	-518	-0-	3357	2	N	-0-	135
02	3712 X	3260	-0-	-452	-0-	3260	2	N	-0-	135
03	3813 X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2	N	-0-	135
04	3660 X	2808	-0-	-852	-0-	2808	2	N	-0-	25
05	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2	N	-0-	25
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-	25
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2	N	-0-	25
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2	N	-0-	25
09	3930 X	3092	-0-	-838	-0-	3092	2	N	-0-	25
10	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2823	2	N	-0-	25
11	3930 X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2	N	-0-	25
12	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			38,328	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDERS				WELL #:	2H	RRCID -> 152852	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 12693	PERF.12213	- 16970
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/30/2020	-	P/A 04/30/20				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544								
EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4789	-0-	-295	-0-	4661 2	128 9	N	116	181 1	105
02		4756 X	4367	-0-	-389	-0-	4237 2	130 9	N	118		223
03		5084 X	4822	-0-	-262	-0-	4686 2	136 9	N	124	170 1	177
04		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4636 2	131 9	N	119	165 1	131
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4883 2	135 9	N	123	178 1	76
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4814 2	134 9	N	122		198
07		4929 X	4861	-0-	-68	-0-	4737 2	124 9	N	113	176 1	135
08		5022 X	4913	-0-	-109	-0-	4792 2	121 9	N	110	184 1	61
09		4920 X	4864	-0-	-56	-0-	4723 2	141 9	N	128		189
10		5084 X	4834	-0-	-250	-0-	4704 2	130 9	N	118	177 1	130
11		4920 X	4768	-0-	-152	-0-	4626 2	142 9	N	129	167 1	92
12		5022 X	4588	-0-	-434	-0-	4454 2	134 9	N	122	164 1	50
TOTAL GAS PROD:		57,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,442						

MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997			
01		217 N	99	-0-	-118	-0-	89 2	10 9	N	9		179
02		203 N	105	-0-	-98	-0-	98 2	7 9	N	6		185
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	84 2	12 9	N	11	164 1	32
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	41 2	31 9	N	28	33 1	27
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-	1 5	26
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		26
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		26
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		26
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		26
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		377		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620			
01		3100 N	4268	-0-	1168	1168	198 1	3884 2	N	169		211
02		2900 N	2340	-0-	-560	608	186 9					
03		2387 X	1510	-0-	-877	-0-	66 1	2240 2	N	31	194 1	48
04		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	34 9					
05		2387 X	1499	-0-	-888	-0-	1508 2	2 9	N	2		50
06		2310 X	1956	-0-	-354	-0-	143 1	2323 2	N	65	92 1	23
07		2387 X	1874	-0-	-513	-0-	72 9					
08		2387 X	1526	-0-	-861	-0-	1499 2		N	-0-		23
09		2310 X	1099	-0-	-1211	-0-	1956 2		N	-0-		23
10		1860 N	1198	-0-	-662	-0-	77 1	1797 2	N	-0-		23
11		1730 N		-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		23
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	11 1	1081 2	N	6		29
							7 9					
							1197 2	1 9	N	1		30
							1729 2	1 9	N	1		31
							1839 2	3 9	N	3		34
TOTAL GAS PROD:		23,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		278						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	783 N	79	-0-	-704	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			12
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			12
03	3100 N	4514	-0-	1414	1414	4514	2		N	-0-			12
04	6173 X	4759	-0-	-1414	-0-	4759	2		N	-0-			12
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2		N	-0-			12
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			12
07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			12
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			12
09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			12
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			12
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			12
*12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		63,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	80	6	-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	200	1	2014	2	N	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	476	1	400	2	N	-0-		-0-
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	2	N	1	1	8
						1	9						
05	2356 N	1431	-0-	-925	-0-	60	1	1371	2	N	-0-		-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	216	1	1820	2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	154	1	2027	2	N	-0-		-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	2	N	-0-		-0-
09	2040 N	289	-0-	-1751	-0-	46	1	243	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3448	-0-	348	348	246	1	3202	2	N	-0-		-0-
11	1717 N	1369	-0-	-348	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #:		1RE RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432				
WESTLANDS																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1036	2	10	9	N	9					187
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	2	14	9	N	13					200
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	N	13					213
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7	187	1			33
05	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	1237	2	8	9	N	7					40
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1293	2	10	9	N	7					49
07	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1050	2	8	9	N	7					56
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	N	10					66
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	2	9	9	N	8					74
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	N	6					80
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	N	10					90
12	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1243	2	12	9	N	11					101
TOTAL GAS PROD:		16,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

CRAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153695	COMPL.	DATE 10/27/1994	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.12052 - 16200
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1154	2	30 9 N	27		124
02	1015 N	963	-0-	-52	-0-	935	2	28 9 N	25		149
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1140	2	29 9 N	26		175
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1101	2	28 9 N	25	155 1	6 8
05	1023 N	216	-0-	-807	-0-	210	2	6 9 N	5		39
06	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2	2	N	-0-		44
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			4,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153701	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12660 - 15679	
01	549 N	549	-0-	-0 -	-0-	549	2	N	-0-	25
02	598 N	598	-0-	-0 -	-0-	598	2	N	-0-	25
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2	N	-0-	25
04	702 N	702	-0-	-0 -	-0-	702	2	N	-0-	25
05	651 N	91	-0-	-560	-0-	91	2	N	-0-	25
06	452 N	452	-0-	-0 -	-0-	452	2	N	-0-	25
07	682 N	286	-0-	-396	-0-	286	2	N	-0-	25
08	647 N	647	-0-	-0 -	-0-	647	2	N	-0-	25
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-	25
10	738 N	738	-0-	-0 -	-0-	738	2	N	-0-	25
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2	N	-0-	25
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			5,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2910	2	52	9	N	47	181	1	173
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2792	2	52	9	N	47			220
03	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2848	2	63	9	N	57	183	1	94
04	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	2880	2	40	9	N	36			130
05	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2868	2	53	9	N	48			178
06	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	2179	2	40	9	N	36			214
07	3038 X	1876	-0-	-1162	-0-	1833	2	43	9	N	39			253
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	2473	2	41	9	N	37	182	1	106
09	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2576	2	50	9	N	45		2 8	151
10	2914 X	2186	-0-	-728	-0-	2157	2	29	9	N	26			177
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2819	2	54	9	N	49			226
*12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3091	2	56	9	N	51	187	1	90
TOTAL GAS PROD:		31,999			TOTAL CONDENSATE PROD:						518			

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			161
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4902	2	4	9	N	4			165
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5153	2	10	9	N	9			174
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	2	5	172
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-	18	6	154
06	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2			N	-0-			154
07	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	2778	2			N	-0-			154
08	3224 X	2303	-0-	-921	-0-	2303	2			N	-0-			154
09	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2			N	-0-			154
10	3224 X	1848	-0-	-1376	-0-	1848	2			N	-0-			154
11	3060 X	1557	-0-	-1503	-0-	1557	2			N	-0-	4	5	150
12	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2			N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		37,902			TOTAL CONDENSATE PROD:						13			

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
01	4743 X	4468	-0-	-275	-0-	496	1	3972	2	N	-0-			11
02	4118 X	3950	-0-	-168	-0-	464	1	3486	2	N	-0-			11
03	5580 X	3966	-0-	-1614	-0-	496	1	3470	2	N	-0-			11
04	5400 X	2793	-0-	-2607	-0-	480	1	2312	2	N	1	1	8	11
						1	9							
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			11
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			11
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			11
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			11
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			11
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			11
11	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-			11
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		34,478			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995				TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434								
RODES WELL #: 1H																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826		2			N	-0-					-0-	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728		2			N	-0-					-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771		2			N	-0-					-0-	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751		2			N	-0-					-0-	
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748		2			N	-0-					-0-	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693		2			N	-0-					-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578		2			N	-0-					-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654		2			N	-0-					-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598		2			N	-0-					-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534		2			N	-0-					-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642		2			N	-0-					-0-	
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828		2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,351		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-						

WEST, M. UNIT OL				WELL #:	1H	RRCID -> 153970	COMPL.	DATE 03/09/1995	TOTAL	DEPTH 15690	PERF.11938 - 15690	
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1082	2	59 9 N	54	177 1	55
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1895	2	53 9 N	48		103
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1219	2	23 9 N	21		124
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1705	2	53 9 N	48		172
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2843	2	55 9 N	50	177 1	45
06	3000	N	12789	-0-	9789	9789	12569	2	220 9 N	200	179 1	66
07	3100	N	1229	-0-	-1871	7918	1219	2	10 9 N	9		75
08	3100	N	1209	-0-	-1891	6027	1195	2	14 9 N	13		88
09	6340	X	313	-0-	-6027	-0-	313	2		N	-0-	88
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3181	2	111 9 N	101		189
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6203	2	118 9 N	107	180 1	116
*12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1727	2	15 9 N	14		130
TOTAL GAS PROD:				35,882			TOTAL CONDENSATE PROD:				665	

BETTY				WELL #:	1H	RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235 - 16009		
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-
03	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1851	2	N	-0-	-0-
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-	-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	3629	2	N	-0-	-0-
08	3100	N	3556	-0-	456	985	3556	2	N	-0-	-0-
09	3246	X	2261	-0-	-985	-0-	2261	2	N	-0-	-0-
10	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2	N	-0-	-0-
11	1920	X	1762	-0-	-158	-0-	1762	2	N	-0-	-0-
12	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	1813	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444		PERF.12365 - 15444				
HANNAH																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					129
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					130
03	1922 N	676	-0-	-1246	-0-	676	2			N	-0-					130
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	6	134	1		1	1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					1
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

BERKLEY				WELL #:	1H	RRCID -> 154078	COMPL.	DATE 03/25/1995	TOTAL	DEPTH 15859	PERF.12036	- 15859
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
02	1276	N	536	-0-	-740	-0-	536	2	N	-0-		-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KETTLER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424 - 17430
01	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	496 17 9	1 7543 2 N	15	105
02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	464 17 9	1 7019 2 N	15	120
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	496 14 9	1 7480 2 N	13	133
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	480 15 9	1 7373 2 N	14	4 8 143
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	496 6 9	1 7459 2 N	5	148
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	480 11 9	1 7305 2 N	10	158
07	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	496 12 9	1 7284 2 N	11	169
08	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	496 12 9	1 6796 2 N	11	180
09	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	480 10 9	1 6181 2 N	9	3 8 186
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	496 10 9	1 6434 2 N	9	195
11	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	480 9 9	1 6331 2 N	8	203
12	6820 X	6037	-0-	-783	-0-	496 11 9	1 5530 2 N	10	213
TOTAL GAS PROD:		88,735			TOTAL CONDENSATE PROD:		130		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	476 1	1703 2	N			102			164	
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	112 9	1542 2	N			66			230	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	73 9	482 2	N			-0-			230	
04	2160 N	1769	-0-	-391	-0-	461 1	1244 2	N			58			288	
05	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	64 9	1563 2	N			30	192 1		126	
06	930 N	671	-0-	-259	-0-	33 9	200 2	N			9			135	
07	1829 N	1254	-0-	-575	-0-	10 9	749 2	N			26			161	
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	29 9	1676 2	N			90	186 1		65	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	99 9	660 2	N			29			94	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	461 1	781 2	N			29			123	
11	2160 N	674	-0-	-1486	-0-	32 9	196 2	N			15			138	
12	1178 N	239	-0-	-939	-0-	461 1	131 2	N			7			145	
						17 9									
						100 1									
						8 9									

TOTAL GAS PROD: 16,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 461

ALLEN, A. G. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061 - 15540
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER-SONTAG OL				WELL #:	1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11485 - 15605
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5 5	45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5 5	40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED					12/04/2019	P/A 12/04/19			

12/04/2019 - P/A 12/04/19

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011										TOTAL	DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2895	2	80	9	N	73				133
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2813	2	79	9	N	72				205
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3067	2	80	9	N	73	171	1		107
04	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	2239	2	57	9	N	52				159
05	3100 X	2556	-0-	-544	-0-	2536	2	20	9	N	18	147	1		30
06	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	2965	2	66	9	N	60				90
07	3162 X	1533	-0-	-1629	-0-	1496	2	37	9	N	34				124
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	2814	2	68	9	N	62				186
09	3030 X	2817	-0-	-213	-0-	2762	2	55	9	N	50	184	1		52
10	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2786	2	61	9	N	55				107
11	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	2721	2	63	9	N	57				164
12	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2771	2	73	9	N	66	161	1		69
TOTAL GAS PROD:		32,604			TOTAL CONDENSATE PROD:						672				

MARL RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973 - 16448
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OPAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154498	COMPL.	DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645
01	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3227	2	157 9 N	143		218
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3741	2	212 9 N	193	181 1	230
03	3503 X	2771	-0-	-732	-0-	2674	2	97 9 N	88	180 1	138
04	3390 X	2590	-0-	-800	-0-	2489	2	101 9 N	92	160 1	70
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3625	2	182 9 N	165	145 1	90
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4529	2	257 9 N	234	188 1	136
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3489	2	145 9 N	132	189 1	79
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3557	2	167 9 N	152	181 1	50
09	3480 X	2157	-0-	-1323	-0-	2157	2		-0-		50
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3476	2	227 9 N	206	181 1	75
11	3480 X	2978	-0-	-502	-0-	2853	2	125 9 N	114		189
12	3596 X	2995	-0-	-601	-0-	2855	2	140 9 N	127	175 1	141
TOTAL GAS PROD:				40,482	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,646		

BAUER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154582	COMPL.	DATE 02/25/2010	TOTAL	DEPTH 12430	PERF. 12100	- 16990
01	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1670	2	55 9 N	50	190 1		13
02	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1482	2	33 9 N	30			43
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1723	2	52 9 N	47			90
04	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1597	2	59 9 N	54	8 8		136
05	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1462	2	40 9 N	36	158 1		14
06	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1552	2	39 9 N	35			49
07	1705 N	1114	-0-	-591	-0-	1084	2	30 9 N	27			76
08	1488 N	132	-0-	-1356	-0-	132	2	N	-0-			76
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	51			127
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1967	2	45 9 N	41			168
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40 9 N	36	163 1		41
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1737	2	43 9 N	39			80
TOTAL GAS PROD:			16,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			446			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995						
TURKEY CREEK		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350		- 17845						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1469	-0-	-577	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,507			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL SPRINGS				WELL #:	1H	RRCID -> 154723	COMPL.	DATE 05/15/1995	TOTAL	DEPTH	15598	PERF.10715 - 15598
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	713	1	48 9 N	44			107
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	667	1	40 9 N	36			143
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	713	1	235 2 N	32			175
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	9					
05	744 N	713	-0-	-31	-0-	690	1	62 9 N	56	104	1	2 5 125
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	713	1		-0-			125
07	775 N	69	-0-	-706	-0-	690	1	103 2 N	-0-			125
08	713 N	150	-0-	-563	-0-	69	1		-0-			125
09	780 N	215	-0-	-565	-0-	149	2	1 9 N	1			126
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	201	2	14 9 N	13			139
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	253	1	37 2 N	-0-			139
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	690	1	141 2 N	-0-			139
						105	2	19 9 N	17			156
TOTAL GAS PROD:			6,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			199			

HALTMAR OL				WELL #:	1H	RRCID -> 154724	COMPL.	DATE 05/18/1995	TOTAL	DEPTH 15221	PERF.11702	- 15221
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			349	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1				WELL #:	1H	RRCID -> 154799	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12815 - 16800	
01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	81
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4315	2	1 9 N	1	82
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1 9 N	1	83
04	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2	N	-0-	83
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-	83
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2	N	-0-	83
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-	83
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-	83
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-	83
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-	83
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	N	-0-	83
*12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-	83
TOTAL GAS PROD:			46,153	TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL		DEPTH 16381		PERF.12920 - 18320		
WALTON OL																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1323	2	3	9	N	3					156
02	1595 N	1185	-0-	-410	-0-	1183	2	2	9	N	2					158
03	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1173	2	3	9	N	3					161
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					166
05	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1144	2	3	9	N	3					169
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					171
07	1457 N	941	-0-	-516	-0-	939	2	2	9	N	2					173
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1121	2	1	9	N	1					174
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					175
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					175
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	N	3					178
12	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			N	-0-					178
TOTAL GAS PROD:		14,557		TOTAL CONDENSATE PROD:						25						

WEIMAN				WELL #:	3H	RRCID -> 155063	COMPL.	DATE 02/09/1995	TOTAL	DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39 9	N	35		115
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32 9	N	29		144
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34 9	N	31		175
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1146	2	39 9	N	35	165 1	45
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40 9	N	36		81
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	2	44 9	N	40		121
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1113	2	54 9	N	49		170
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1118	2	62 9	N	56	186 1	40
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	995	2	43 9	N	39		79
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1211	2	59 9	N	54		133
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1150	2	72 9	N	65	168 1	30
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1118	2	67 9	N	61		91
TOTAL GAS PROD:				14,136		TOTAL CONDENSATE PROD:				530			

HARVILL				WELL #:	1	RRCID -> 155368	COMPL.	DATE 04/15/1995	TOTAL	DEPTH 16920	PERF.13473	- 16920
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	496	1	2531	2	N	-0-
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	464	1	1779	2	N	-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	496	1	4504	2	N	-0-
04	3450	X	2333	-0-	-1117	-0-	480	1	1853	2	N	-0-
05	3565	X	1644	-0-	-1921	-0-	470	1	1174	2	N	-0-
06	3450	X	2662	-0-	-788	-0-	480	1	2182	2	N	-0-
07	3565	X	2199	-0-	-1366	-0-	353	1	1846	2	N	-0-
08	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	496	1	2127	2	N	-0-
09	2670	X	2098	-0-	-572	-0-	480	1	1618	2	N	-0-
10	2759	X	1409	-0-	-1350	-0-	144	1	1265	2	N	-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	474	1	2614	2	N	-0-
12	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	493	1	2141	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				30,960			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140		PERF.12835 - 16140				
ALICE																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	2431	-0-	-2405	-0-	496	1	1935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4524 X	2419	-0-	-2105	-0-	464	1	1955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	3927	-0-	-537	-0-	496	1	3431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	480	1	3809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3981	-0-	-235	-0-	496	1	3485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	3299	-0-	-511	-0-	480	1	2819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	3526	-0-	-907	-0-	496	1	3030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	3800	-0-	-633	-0-	496	1	3304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4290 X	3624	-0-	-666	-0-	480	1	3144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	496	1	2764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	480	1	3338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	496	1	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILSHER OL				WELL #:	1H	RRCID -> 155539	COMPL.	DATE 08/24/2010	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12643 - 16702	
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1386	2	28	9	N	25	94
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1068	2	34	9	N	31	125
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	N	25	150
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1266	2	30	9	N	27	177
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1141	2	30	9	N	27	30
06	1350	N	976	-0-	-374	-0-	958	2	18	9	N	16	46
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	923	2	18	9	N	16	62
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	N	16	78
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	861	2	18	9	N	16	94
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	981	2	23	9	N	21	115
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1010	2	17	9	N	15	130
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	N	23	153
TOTAL GAS PROD:				13,483			TOTAL CONDENSATE PROD:				258		

KLUMP	OL	UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155672	COMPL.	DATE	01/29/1996	TOTAL	DEPTH	16578	PERF.	12845	-	16578
01	103767	X	30732	-0-	-73035	-0-	30707	2	25	9	N	23					117
02	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18403	2	36	9	N	33					150
03	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14688	2	40	9	N	36					186
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11026	2	32	9	N	29	153	1		5	8
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8003	2	14	9	N	13					70
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7238	2	17	9	N	15					85
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6441	2	28	9	N	25					110
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6438	2	34	9	N	31	2	8			139
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5097	2	30	9	N	27					166
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3808	2	32	9	N	29					195
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5034	2	17	9	N	15	156	1			54
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4391	2	20	9	N	18					72
TOTAL GAS PROD:			121,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				294						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BAY	WELL #:	1H	RRCID	->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	12957	PERF.	12615 - 16908
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4216 X	3719	-0-	-497	-0-	3719 2		N	-0-			-0-
02	3828 X	3481	-0-	-347	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3785	-0-	-214	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3559	-0-	-311	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3550	-0-	-20	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3562	-0-	-747	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,461		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
04	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1091	-0-	-11	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	862	-0-	-316	-0-	862 2		N	-0-			-0-
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07	930 N	581	-0-	-349	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08	868 N	641	-0-	-227	-0-	641 2		N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,534		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																														
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200																														
M	O		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT (L)		STATUS (CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE			
01	6479 X		5860		-0-		-619		-0-				504		1		5356		2		N		-0-				-0-			
02	6264 X		4885		-0-		-1379		-0-				378		1		4507		2		N		-0-				-0-			
03	6603 X		4906		-0-		-1697		-0-				326		1		4580		2		N		-0-				-0-			
04	6390 X		3137		-0-		-3253		-0-				446		1		2691		2		N		-0-				-0-			
05	6510 X		3127		-0-		-3383		-0-				558		1		2569		2		N		-0-				-0-			
06	5670 X		2761		-0-		-2909		-0-				462		1		2299		2		N		-0-				-0-			
07	5208 X		2999		-0-		-2209		-0-				558		1		2441		2		N		-0-				-0-			
08	4898 X		2948		-0-		-1950		-0-				558		1		2390		2		N		-0-				-0-			
09	3150 X		2195		-0-		-955		-0-				324		1		1871		2		N		-0-				-0-			
10	3294 X		3294		-0-		-0-		-0-				498		1		2796		2		N		-0-				-0-			
11	2910 X		2840		-0-		-70		-0-				540		1		2300		2		N		-0-				-0-			
12	3007 X		2800		-0-		-207		-0-				556		1		2244		2		N		-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			41,752										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

SHIPNES UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 156222	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665 - 15930
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GIANT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156223	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326	- 14935
01	1922 N	632	-0-	-1290	-0-	629	2 3 9 N	3		94
02	1798 N	306	-0-	-1492	-0-	304	2 2 9 N	2		96
03	992 N	702	-0-	-290	-0-	700	2 2 9 N	2		98
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	265	2 51 9 N	46		144
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	1	25 1	119
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-	1 5	119
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 5	119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 5	115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			1,956	TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	754 N	752	-0-	-2	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09	630 N	383	-0-	-247	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2		N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,333				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1 9	N	1			132
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2 9	N	2			134
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1 9	N	1			135
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			135
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9	N	1			136
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			136
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2 9	N	2			138
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1 9	N	1			139
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	1 5		138
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			138
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2		N	-0-			138
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2 9	N	2			140
TOTAL GAS PROD:		10,944				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			8
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			8
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			8
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			8
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			8
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			8
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2		N	-0-			8
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2		N	-0-			8
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2		N	-0-			8
10	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2		N	-0-			8
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			8
12	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		9,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARMEN				WELL #:	1H	RRCID -> 156374	COMPL. DATE 08/08/1995	TOTAL DEPTH 15790	PERF.13080 - 15790
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-
04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-
07	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2	N	-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-
*12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,134		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					47
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	661	2	9	9	N	8					55
03	775 N	706	-0-	-69	-0-	699	2	7	9	N	6					61
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	N	4					65
05	713 N	634	-0-	-79	-0-	628	2	6	9	N	5					70
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6					76
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	N	9					85
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	N	8					93
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	702	2	10	9	N	9					102
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	714	2	7	9	N	6					108
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	714	2	6	9	N	5					113
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7					120
TOTAL GAS PROD:		8,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		81										

STANTON UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737 - 16740	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	95
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	95
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	95
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:			695		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOWMAN				WELL #:	1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147 - 16670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544											
SITTING BULL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995				TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	3751 X	2907	-0-	-844	-0-	341	1	2314	2	N	229	353	1	122	
02	3509 X	2685	-0-	-824	-0-	252	9	2155	2	N	192	165	1	149	
03	3751 X	3076	-0-	-675	-0-	319	1	2531	2	N	185	162	1	172	
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	211	9	2700	2	N	225	169	1	220	8 8
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	341	1	3039	2	N	182	189	1	213	
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	200	9	2868	2	N	146	189	1	170	
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	330	1	3218	2	N	156	178	1	148	
08	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	161	9	2690	2	N	124	182	1	88	2 8
09	3450 X	1962	-0-	-1488	-0-	341	1	1542	2	N	82			170	
10	3720 X	2813	-0-	-907	-0-	136	9	2360	2	N	108	182	1	96	
11	3600 X	1702	-0-	-1898	-0-	330	1	1271	2	N	92			188	
*12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	90	9	3437	2	N	144	167	1	165	
						334	1								
						119	9								
						101	9								
						341	1								
						158	9								

TOTAL GAS PROD: 36,196

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

RED RIVER UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995				TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113		
01	2480 N	1895	-0-	-585	-0-	1853	2	42	9	N	38			109	
02	2378 N	1879	-0-	-499	-0-	1849	2	30	9	N	27			136	
03	2356 N	1709	-0-	-647	-0-	1670	2	39	9	N	35			171	
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2748	2	58	9	N	53	3	8	221	
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2545	2	42	9	N	38	155	1	104	
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26			130	
07	2666 N	2173	-0-	-493	-0-	2139	2	34	9	N	31			161	
08	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2502	2	45	9	N	41			202	
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	N	34			236	
10	3100 N	3166	-0-	66	66	3115	2	51	9	N	46	172	1	110	
11	3000 N	3382	-0-	382	448	3334	2	48	9	N	44			154	
*12	3100 N	3501	-0-	401	849	3454	2	47	9	N	43			197	

TOTAL GAS PROD: 30,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 456

KRISTINA				WELL #:		2	RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995				TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590		
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1612	2	33	9	N	30			80	
02	1653 N	1455	-0-	-198	-0-	1422	2	33	9	N	30			110	
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1605	2	28	9	N	25			135	
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28			163	
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23	152	1	34	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1748	2	26	9	N	24			58	
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	N	20			78	
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1699	2	28	9	N	25			103	
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1738	2	24	9	N	22			125	
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1739	2	28	9	N	25			150	
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25			175	
12	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1673	2	34	9	N	31	161	1	45	

TOTAL GAS PROD: 20,546

TOTAL CONDENSATE PROD: 308

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742		PERF.11993 - 15742			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1054 N	516	-0-	-538	-0-		496	1	20	2	N		-0-		1	5		90	
02	1015 N	574	-0-	-441	-0-		464	1	110	2	N		-0-					90	
03	1085 N	692	-0-	-393	-0-		496	1	196	2	N		-0-					90	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-		480	1	415	2	N		-0-					90	
05	620 N	496	-0-	-124	-0-		496	1			N		-0-					90	
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		480	1	845	2	N		-0-					90	
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		496	1	737	2	N		-0-					90	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-		496	1	109	2	N		-0-					90	
09	1320 N	931	-0-	-389	-0-		480	1	451	2	N		-0-					90	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		496	1	761	2	N		-0-					90	
11	600 N	561	-0-	-39	-0-		480	1	74	2	N		6					96	
							7	9											
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		496	1	717	2	N		33					129	
							36	9											
TOTAL GAS PROD:		10,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		39											

HOPSON				WELL #:	1H	RRCID -> 156479	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 16870	PERF.12891 - 16870
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-
02	174 N	7	-0-	-167	-0-	7	2	N	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-
07	868 N	172	-0-	-696	-0-	172	2	N	-0-
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2	N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARRETT				WELL #:	1H	RRCID -> 156481	COMPL.	DATE 11/03/1995	TOTAL	DEPTH 16729	PERF.12229 - 16729	
01	2619	X	2619	-0-	-0-	2611	2	8 9 N	7	149 6	-0-	
02	2094	X	2094	-0-	-0-	2094	2	N	-0-		-0-	
03	2052	X	2052	-0-	-0-	2052	2	N	-0-		-0-	
04	2520	X	2007	-0-	-513	2007	2	N	-0-		-0-	
05	2604	X	1743	-0-	-861	1743	2	N	-0-		-0-	
06	2520	X	1706	-0-	-814	1706	2	N	-0-		-0-	
07	2232	X	1746	-0-	-486	1746	2	N	-0-		-0-	
08	2077	X	1702	-0-	-375	1702	2	N	-0-		-0-	
09	2010	X	1634	-0-	-376	1634	2	N	-0-		-0-	
10	1767	X	1587	-0-	-180	1587	2	N	-0-		-0-	
11	1710	X	1561	-0-	-149	1561	2	N	-0-		-0-	
12	1736	X	1656	-0-	-80	1656	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				22,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597																
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	5			35
02	145 N	72	-0-	-73	-0-		72 5			N	-0-					35
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		17 5		1 9	N	1					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	99	1	3	5	39
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
TOTAL GAS PROD:			90			TOTAL CONDENSATE PROD:					107					

T.J.M. 0L				WELL #:	1H	RRCID -> 156533	COMPL.	DATE 04/30/2010	TOTAL	DEPTH	16639	PERF.12326	- 16909
01	5518	X	2613	-0-	-2905	-0-	2601	2	12	9	N	11	183
02	5162	X	3042	-0-	-2120	-0-	3021	2	21	9	N	19	202
03	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3314	2	15	9	N	14	216
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	N	10	225
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4419	2	47	9	N	43	90
06	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	2960	2	19	9	N	17	107
07	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	2686	2	25	9	N	23	130
08	4464	X	3226	-0-	-1238	-0-	3217	2	9	9	N	8	138
09	4320	X	2829	-0-	-1491	-0-	2801	2	28	9	N	25	163
10	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	3513	2	37	9	N	34	197
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4343	2	14	9	N	13	210
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10	220
TOTAL GAS PROD:				39,988	TOTAL CONDENSATE PROD:				227				

PATTERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156543	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 10352	PERF. 12408	- 16120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RIO BRAVO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156983	COMPL.	DATE 08/21/1995	TOTAL	DEPTH	16402	PERF.11900	- 16402
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1104	2	42 9 N	38				182
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1092	2	42 9 N	38	161	1		59
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40 9 N	36				95
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44 9 N	40	8	8		127
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37 9 N	34				161
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1037	2	32 9 N	29				190
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1114	2	24 9 N	22	184	1		28
08	992 N	911	-0-	-81	-0-	885	2	26 9 N	24				52
09	960 N	771	-0-	-189	-0-	771	2	N	-0-				52
10	992 N	661	-0-	-331	-0-	661	2	N	-0-				52
11	870 N	594	-0-	-276	-0-	594	2	N	-0-				52
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	2	N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		11,556					TOTAL CONDENSATE PROD:		261				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELLMAN				WELL #:	2H	RRCID -> 157026	COMPL.	DATE 11/03/1995	TOTAL	DEPTH 14734	PERF.12260	- 14734
01	806 N	368	-0-	-438	-0-	368	2	Y	-0-	1	5	106
02	783 N	491	-0-	-292	-0-	491	2	Y	-0-			106
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			106
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-	106	1	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	808	-0-	-246	-0-	808	2	Y	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	344	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	-0-	1698	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	-0-	3677	2	Y	-0-			-0-
*12	3000 N	1896	-0-	-1104	-0-	2573	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLYDE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157041	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 18792	PERF.14363 - 17259
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MALACHITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157268	COMPL.	DATE	11/06/1995	TOTAL	DEPTH	15196	PERF.11252	- 15196	
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1780	2	44	9	N	40			100
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1562	2	33	9	N	30			130
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1617	2	40	9	N	36			166
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1568	2	41	9	N	37	8	8	195
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	9	N	32	179	1	48
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	N	33			81
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	N	29			110
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	2	8	128
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1669	2	35	9	N	32			160
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1586	2	28	9	N	25			185
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1505	2	30	9	N	27	167	1	45
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1460	2	32	9	N	29			74
TOTAL GAS PROD:				19,489		TOTAL CONDENSATE PROD:				370					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1000

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285										COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL	DEPTH 11035	PERF. 8605 - 11035	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				127
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				127
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				127
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				127
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				127
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				127
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				127
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				127
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				127
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				127
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				127
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				127

TOTAL GAS PROD: 9,447

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIRCON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157312	COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719				
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	341	1	5694	2	N	717	737	1	284
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	789	9	3828	2	N	427	527	1	184
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	319	1	4404	2	N	398	359	1	223
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	470	9	4084	2	N	338	357	1	204
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	341	1	4237	2	N	330	394	1	140
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	438	9	4007	2	N	277	180	1	237
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	330	1	4001	2	N	262	381	1	118
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	372	9	3966	2	N	264	191	1	191
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	341	1	3739	2	N	264	377	1	78
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	363	9	3831	2	N	268	179	1	167
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	295	9	3276	2	N	245	340	1	72
12	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	293	1	2369	2	N	32			104
						270	9							
						39	1							
						35	9							

TOTAL GAS PROD: 55,328

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,822

JOHNSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157489	COMPL. DATE 09/06/1995				TOTAL DEPTH 16252	PERF.10630	- 16252	
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1425	2	63	9	N	57	176	1	68
02	1363 N	1361	-0-	-2	-0-	1309	2	52	9	N	47			115
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1377	2	65	9	N	59			174
04	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1296	2	57	9	N	52			226
05	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1315	2	39	9	N	35	179	1	82
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1314	2	51	9	N	46			128
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	9	N	41			169
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	2	46	9	N	42			211
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1274	2	40	9	N	36	177	1	70
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1299	2	64	9	N	58			128
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1267	2	41	9	N	37			165
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1306	2	74	9	N	67			232

TOTAL GAS PROD: 16,516

TOTAL CONDENSATE PROD: 577

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	1216	-0-	-1791	-0-	1197	2	19	9	N	17		157
02	2813 X	764	-0-	-2049	-0-	687	2	77	9	N	70	185 1	42
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1		43
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8		51
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1428	2	42	9	N	38		89
06	1290 N	458	-0-	-832	-0-	454	2	4	9	N	4		93
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1430	2	260	9	N	236	23 6	306
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1412	2	100	9	N	91	216 6	173
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5	8 8	178
10	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	1124	2	29	9	N	26		204
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	728	2	34	9	N	31	195 1	40
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10		50
TOTAL GAS PROD:		13,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		537							

EPHRAIM 0L WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926													
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-		-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-		-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		-0-
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-		-0-
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL	DEPTH 18000	PERF.12023	- 18000						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3255 X	2088	-0-	-1167	-0-	2088	2				N	-0-						-0-	
02	2900 X	1584	-0-	-1316	-0-	1584	2				N	-0-						-0-	
03	3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2374	2				N	-0-						-0-	
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2				N	-0-						-0-	
05	3193 X	2212	-0-	-981	-0-	2212	2				N	-0-						-0-	
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2				N	-0-						-0-	
07	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	2				N	-0-						-0-	
08	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144	2				N	-0-						-0-	
09	3150 X	2149	-0-	-1001	-0-	2149	2				N	-0-						-0-	
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2				N	-0-						-0-	
11	3150 X	1964	-0-	-1186	-0-	1964	2				N	-0-						-0-	
12	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2				N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,915											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARMSTRONG OL				WELL #:	1H	RRCID -> 157683	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 15854	PERF.11880 - 15854
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIEDMONT				WELL #:	1H	RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575 - 14593
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892		PERF.10507 - 15892					
CIESIELSKI UNIT																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		39	9	N	35		188	1			137
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		43	9	N	39						176
03	837 N	644	-0-	-193	-0-	-0-	607	2		37	9	N	34						210
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	-0-	441	2		28	9	N	25		1	8			234
05	806 N	559	-0-	-247	-0-	-0-	531	2		28	9	N	25		192	1			67
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	-0-	235	2		22	9	N	20						87
07	496 N	170	-0-	-326	-0-	-0-	158	2		12	9	N	11						98
08	558 N	138	-0-	-420	-0-	-0-	113	2		25	9	N	23						121
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		51	9	N	46						167
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2		10	9	N	9		10	1			166
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2		33	9	N	30		62	6			134
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		65	9	N	59						193
TOTAL GAS PROD:		7,330						TOTAL CONDENSATE PROD:		356									

PARKER				WELL #:	1H	RRCID -> 157775	COMPL.	DATE	01/05/1996	TOTAL	DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7		95
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	N	8		103
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	501	2	11	9	N	10		113
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8		121
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		121
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15		136
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-		136
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	495	2	14	9	N	13		149
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	508	2	20	9	N	18		167
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	586	2	26	9	N	24		191
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8		199
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-		199
TOTAL GAS PROD:				6,464			TOTAL CONDENSATE PROD:				111			

NORTHROP				WELL #:	1H	RRCID -> 157896	COMPL.	DATE 12/19/1995	TOTAL	DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376
01	1400	N	1400	-0-	-0-	1356	2	44 9	N	40			242
02	1218	N	1201	-0-	-17	1160	2	41 9	N	37			279
03	1360	N	1360	-0-	-0-	1323	2	37 9	N	34	181	1	132
04	1350	N	1294	-0-	-56	1257	2	37 9	N	34			166
05	1271	N	1193	-0-	-78	1165	2	28 9	N	25	40	1	151
06	1354	N	1354	-0-	-0-	1328	2	26 9	N	24			175
07	1333	N	1098	-0-	-235	1076	2	22 9	N	20			195
08	1178	N	1107	-0-	-71	1082	2	25 9	N	23			218
09	1350	N	807	-0-	-543	773	2	34 9	N	31			249
10	1085	N	760	-0-	-325	723	2	37 9	N	34	184	1	99
11	1080	N	847	-0-	-233	805	2	42 9	N	38			137
12	837	N	581	-0-	-256	546	2	35 9	N	32			169
TOTAL GAS PROD:				13,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				372			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591																			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-		1001	2	21	9	N	19			130				
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1143	2	26	9	N	24			154				
03	992 N	624	-0-	-368	-0-		620	2	4	9	N	4			158				
04	990 N	574	-0-	-416	-0-		574	2			N	-0-			158				
05	1240 N	307	-0-	-933	-0-		307	2			N	-0-	77	1	81				
06	600 N	561	-0-	-39	-0-		561	2			N	-0-			81				
07	589 N	491	-0-	-98	-0-		491	2			N	-0-			81				
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2			N	-0-			81				
09	570 N	332	-0-	-238	-0-		332	2			N	-0-			81				
10	496 N	245	-0-	-251	-0-		244	2	1	9	N	1			82				
11	480 N	457	-0-	-23	-0-		457	2			N	-0-			82				
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-			82				
TOTAL GAS PROD: 6,835										TOTAL CONDENSATE PROD: 48									

TWO FINGERS UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 158022	COMPL.	DATE 01/11/1996	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	8692 - 11377		
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2462	2	178	9	N	162	379	1	158
02	2668	X	2531	-0-	-137	-0-	2414	2	117	9	N	106			264
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2704	2	167	9	N	152	180	1	236
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2521	2	144	9	N	131	189	1	178
05	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	2519	2	140	9	N	127			305
06	2790	N	2340	-0-	-450	-0-	2227	2	113	9	N	103	178	1	230
07	2759	N	2413	-0-	-346	-0-	2296	2	117	9	N	106	189	1	147
08	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	2152	2	107	9	N	97	2	8	242
09	2340	N	2285	-0-	-55	-0-	2174	2	111	9	N	101	191	1	152
10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2242	2	79	9	N	72			224
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2167	2	76	9	N	69	178	1	115
12	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2094	2	80	9	N	73			188
TOTAL GAS PROD:				29,401		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,299					

NEAPOLITAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 158143	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450 - 18193
01	7750 X	7015	-0-	-735	-0-	7015	2	N	-0-
02	7250 X	7003	-0-	-247	-0-	7003	2	N	-0-
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-
04	6870 X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2	N	-0-
05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2	N	-0-
06	7500 X	6828	-0-	-672	-0-	6828	2	N	-0-
07	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	6861	2	N	-0-
08	7750 X	7321	-0-	-429	-0-	7321	2	N	-0-
09	7500 X	6868	-0-	-632	-0-	6868	2	N	-0-
10	7750 X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2	N	-0-
11	7080 X	6397	-0-	-683	-0-	6397	2	N	-0-
12	7316 X	7275	-0-	-41	-0-	7275	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,142	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			20
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			20
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			20
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			20
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	-0-	713	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	2672	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	667	-0-	-1255	-0-	-0-	667	1			N	-0-			-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	-0-	694	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	1353	-0-	-1677	-0-	-0-	55	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	181	-0-	-2950	-0-	-0-	138	1	43	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	230	-0-	-2901	-0-	-0-	230	1			N	-0-			-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-			-0-
11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	-0-			-0-
*12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	3755	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

01	1395 X	400	-0-	-995	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	580 N	327	-0-	-253	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	651 N	111	-0-	-540	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERS ET AL UNIT			WELL #:		10L	RRCID -> 159018	COMPL.	DATE 04/29/1996	TOTAL	DEPTH 16026	PERF.12195 - 16026		
01	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	10653	2	458 9 N	416	563 1			155
02	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9867	2	424 9 N	385	362 1			178
03	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10980	2	471 9 N	428	359 1			247
04	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	16270	2	1258 9 N	1144	1073 1			318
05	51427 X	51427	-0-	-0-	-0-	48602	2	2825 9 N	2568	2693 1			193
06	46197 X	46197	-0-	-0-	-0-	43804	2	2393 9 N	2175	2098 1			270
07	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	42258	2	2170 9 N	1973	2080 1			163
08	40142 X	40142	-0-	-0-	-0-	38331	2	1811 9 N	1646	1698 1		23 8	88
09	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	36570	2	1650 9 N	1500	1529 1		2 8	57
10	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7633	2	370 9 N	336	190 1			203
11	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	19724	2	1219 9 N	1108	1149 1		1 5	161
*12	60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	57438	2	2943 9 N	2675	2709 1			127

TOTAL GAS PROD: 360,122

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,354

PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HU	RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935 - 18500
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996										TOTAL	DEPTH 19018	PERF.14029	- 17280				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TONTU UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159112	COMPL.	DATE 05/23/1996			TOTAL	DEPTH	16255	PERF.11642	- 16255	
01	4123	X	3350	-0-	-773	-0-	465 111 9	1	2774	2	N	101	176	1		76
02	3857	X	3547	-0-	-310	-0-	435 134 9	1	2978	2	N	122				198
03	4154	X	3696	-0-	-458	-0-	465 144 9	1	3087	2	N	131	176	1		153
04	4020	X	3464	-0-	-556	-0-	450 129 9	1	2885	2	N	117	180	1	2 8	88
05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	465 120 9	1	3099	2	N	109				197
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	450 178 9	1	4190	2	N	162	176	1		183
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	450 100 9	1	3554	2	N	91	192	1		82
08	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	375 149 9	1	3129	2	N	135				217
09	4830	X	4230	-0-	-600	-0-	420 143 9	1	3667	2	N	130	184	1		163
10	4991	X	3812	-0-	-1179	-0-	450 119 9	1	3243	2	N	108	189	1		82
11	4830	X	3445	-0-	-1385	-0-	420 112 9	1	2913	2	N	102				184
12	4371	X	2955	-0-	-1416	-0-	390 43 9	1	2522	2	N	39	160	1		63

TOTAL GAS PROD:	44,758	TOTAL CONDENSATE PROD:	1,347
-----------------	--------	------------------------	-------

CONKLING DL				WELL #:	1H	RRCID -> 159182	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 20039	PERF.13147 - 18071
01	7078	X	7078	-0-	-0-	7078	2	N	-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	7117	2	N	-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	7611	2	N	-0-
04	7513	X	7513	-0-	-0-	7513	2	N	-0-
05	8795	X	8795	-0-	-0-	8795	2	N	-0-
06	7894	X	7894	-0-	-0-	7894	2	N	-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	7923	2	N	-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	6505	2	N	-0-
09	6224	X	6224	-0-	-0-	6224	2	N	-0-
10	6355	X	6318	-0-	-37	6318	2	N	-0-
11	6625	X	6625	-0-	-0-	6625	2	N	-0-
*12	6647	X	6647	-0-	-0-	6647	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:	86,250	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	--------	------------------------	-----

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 X	657	-0-	-552	-0-	639 2	18 9	N	16		171
02	841 X	527	-0-	-314	-0-	518 2	9 9	N	8		179
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	801 2	33 9	N	30		209
04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1523 2	35 9	N	32	171 1	70
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2194 2	64 9	N	58	45 1	83
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4731 2	72 9	N	65		148
07	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	17285 2	316 9	N	287	372 1	63
08	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15282 2	272 9	N	247	192 1	118
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11807 2	198 9	N	180	185 1	113
10	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10334 2	169 9	N	154	169 1	98
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8503 2	142 9	N	129	169 1	58
*12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8053 2	160 9	N	145		203
TOTAL GAS PROD:		83,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,351					

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	3 5	-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1296 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
06	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1337	-0-	-433	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544			RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL	DEPTH 17693	PERF.12469	- 17602					
MEYER, B. UNIT		WELL #:		1												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16833 X	5667	-0-	-11166	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	15689 X	9916	-0-	-5773	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
04	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	14910 X	9928	-0-	-4982	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	15407 X	15312	-0-	-95	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
08	15407 X	11260	-0-	-4147	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
10	15314 X	12410	-0-	-2904	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
11	14820 X	10413	-0-	-4407	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	15314 X	6418	-0-	-8896	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		130,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ARNOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159645	COMPL.	DATE	06/06/1996	TOTAL	DEPTH	14503	PERF. 11982 - 14503	
01	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2158	2	20	9	N	18	180	1	38
02	2233 N	1827	-0-	-406	-0-	1796	2	31	9	N	28			66
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2311	2	36	9	N	33			99
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25			124
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	2	18	9	N	16			140
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2352	2	39	9	N	35			175
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2163	2	25	9	N	23			198
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	N	15			213
09	2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2140	2	17	9	N	15	192	1	36
10	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2106	2	30	9	N	27			63
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32			95
12	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2060	2	32	9	N	29			124
TOTAL GAS PROD:			25,898		TOTAL CONDENSATE PROD:					296				

EPHRAIM OL				WELL #:	2H	RRCID -> 159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13777	PERF.12615 - 13777
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-
04	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	2662	2	N	-0-
05	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	2689	2	N	-0-
06	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	2531	2	N	-0-
07	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	2	N	-0-
08	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	2	N	-0-
09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2	N	-0-
10	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2	N	-0-
11	2550	N	2317	-0-	-233	-0-	2317	2	N	-0-
12	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,639	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RISIEN DL				WELL #:	1HU	RRCID -> 159939	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230	- 14406
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

EHRIG UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159989	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14459	- 18638
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
NEUMANN UNIT WELL #: 1				RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
03	14849 X	13399	-0-	-1450	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
04	14370 X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	14849 X	6259	-0-	-8590	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
08	13392 X	13034	-0-	-358	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	14250 X	11014	-0-	-3236	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
10	14725 X	13882	-0-	-843	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
11	14250 X	11642	-0-	-2608	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
12	14260 X	13039	-0-	-1221	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		148,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKBURN				WELL #:	1H	RRCID -> 159995	COMPL.	DATE 08/07/1996	TOTAL	DEPTH	16941	PERF.12186	- 16941
01	3410 X	2378	-0-	-1032	-0-	476	1	1902 2 N	-0-				218
02	3190 X	2218	-0-	-972	-0-	445	1	1773 2 N	-0-	1	5		217
03	3410 X	939	-0-	-2471	-0-	476	1	463 2 N	-0-				217
04	2520 X	1266	-0-	-1254	-0-	461	1	681 2 N	113	173	6		157
						124	9						
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				-0-				157
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				-0-				157
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					1			158
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-				158
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				-0-				158
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		-0-				158
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		-0-				158
*12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		-0-				158
TOTAL GAS PROD:		20,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

BRACEWELL UNIT NO.1				WELL #:	1H	RRCID -> 160131	COMPL.	DATE 07/12/1996	TOTAL	DEPTH	14320	PERF.12625	- 14320
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10 9	N	9			179
02	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	2		N	-0-			179
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2		N	-0-			179
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			179
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	65	2	1 9	N	1	78 1	5 5	97
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			97
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6 9	N	5			102
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			102
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		N	-0-	4 5		98
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3 9	N	3			101
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1 9	N	1			102
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	274	2	2 9	N	2			104
TOTAL GAS PROD:			2,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

01	14663 X	12903	-0-	-1760	-0-	496	1	12407	2	N	-0-	15
02	12992 X	10703	-0-	-2289	-0-	464	1	10239	2	N	-0-	15
03	13051 X	8827	-0-	-4224	-0-	496	1	8331	2	N	-0-	15
04	12630 X	11466	-0-	-1164	-0-	480	1	10986	2	N	-0-	14
05	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	496	1	24286	2	N	-0-	14
06	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	480	1	19571	2	N	-0-	14
07	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	496	1	14476	2	N	-0-	14
08	15934 X	13143	-0-	-2791	-0-	496	1	12647	2	N	-0-	14
09	15420 X	9882	-0-	-5538	-0-	480	1	9402	2	N	-0-	14
10	15934 X	5925	-0-	-10009	-0-	496	1	5429	2	N	-0-	14
11	15420 X	1206	-0-	-14214	-0-	480	1	726	2	N	-0-	14
12	14973 X	820	-0-	-14153	-0-	496	1	324	2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		134,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

01	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2653	2	169	9	N	154	175	1	234
02	2668 X	2469	-0-	-199	-0-	2300	2	169	9	N	154	180	1	208
03	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	2431	2	176	9	N	160	180	1	188
04	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2489	2	157	9	N	143	180	1	151
05	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	1744	2	121	9	N	110	180	1	81
06	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	1994	2	131	9	N	119			200
07	2728 X	2294	-0-	-434	-0-	2116	2	178	9	N	162	184	1	178
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2926	2	152	9	N	138	183	1	133
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2626	2	176	9	N	160	183	1	110
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2460	2	160	9	N	145	180	1	75
11	2970 X	2213	-0-	-757	-0-	2086	2	127	9	N	115			190
12	3069 X	1208	-0-	-1861	-0-	1150	2	58	9	N	53	192	1	51
TOTAL GAS PROD:		28,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,613								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270						
URIAH OL																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24							194
02	783 N	677	-0-	-106	-0-	668	2	9	9	N	8		166	1				36
03	1116 N	824	-0-	-292	-0-	783	2	41	9	N	37							73
04	1560 N	518	-0-	-1042	-0-	495	2	23	9	N	21							94
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1313	2	75	9	N	68							162
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1103	2	40	9	N	36							198
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1054	2	33	9	N	30							228
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1161	2	39	9	N	35							263
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28		194	1				97
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1161	2	34	9	N	31							128
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	14							142
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1157	2	62	9	N	56							198
TOTAL GAS PROD:		13,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		388										

HEIL				WELL #:	1H	RRCID -> 160561	COMPL.	DATE 06/06/1996	TOTAL	DEPTH	17508	PERF.13275	- 17508
01	3534	X	1382	-0-	-2152	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	2515	-0-	-2879	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	2930	-0-	-2290	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2328	-0-	-1981	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3258	-0-	-912	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3315	-0-	-994	-0-	3315	2	N	-0-			-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3583	-0-	-677	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2935	-0-	-1467	-0-	2935	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,566	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CLAIRE OL				WELL #:	1H	RRCID -> 160563	COMPL.	DATE 07/03/1996	TOTAL	DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166
01	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	4111	2	46 9 N	42				158
02	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4155	2	55 9 N	50				208
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4705	2	56 9 N	51	190	1		69
04	4560 X	3800	-0-	-760	-0-	3746	2	54 9 N	49	3	8		115
05	4495 X	2604	-0-	-1891	-0-	2595	2	9 9 N	8				123
06	4620 X	2284	-0-	-2336	-0-	2269	2	15 9 N	14				137
07	4774 X	3716	-0-	-1058	-0-	3675	2	41 9 N	37				174
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81 9 N	74	18	8		230
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4213	2	47 9 N	43	194	1	2 8	77
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28 9 N	25				102
11	4860 X	4187	-0-	-673	-0-	4163	2	24 9 N	22	64	1		60
12	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	4163	2	47 9 N	43				103
TOTAL GAS PROD:			47,029	TOTAL CONDENSATE PROD:			458						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2177	-0-	-1013	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2888	-0-	-562	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3133	-0-	-866	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3590	-0-	-40	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,571				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

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

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	464	1	195	2	N	-0-					-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	496	1	51	2	N	-0-					-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	336	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	589	1	4716	2	N	131			205
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	144	9	4136	2	N	131	185	1	151
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	551	1	4053	2	N	142	170	1	123
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	144	9	3371	2	N	124	170	1	74
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	589	1	4082	2	N	153			227
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	168	9	3636	2	N	157	174	1	210
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	570	1	3746	2	N	120	175	1	155
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	136	9	3568	2	N	162	177	1	140
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	589	1	3475	2	N	85			225
10	3937 X	590	-0-	-3347	-0-	178	9	1	9	N	1	174	1	52
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	570	1	4777	2	N	227	193	1	86
*12	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	250	9	7132	2	N	268	163	1	191
						295	9							

TOTAL GAS PROD: 55,517

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,308

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
01	3162 X	1287	-0-	-1875	-0-	1262	2	25	9	N	23			118
02	1073 X	566	-0-	-507	-0-	566	2			N	-0-			118
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1702	2	74	9	N	67			185
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1785	2	55	9	N	50	118	1	117
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2121	2	54	9	N	49	133	1	33
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2191	2	67	9	N	61			94
07	1891 X	510	-0-	-1381	-0-	508	2	2	9	N	2			96
08	2170 X	130	-0-	-2040	-0-	130	2			N	-0-			96
09	2250 X	113	-0-	-2137	-0-	113	2			N	-0-			96
10	2325 X	150	-0-	-2175	-0-	150	2			N	-0-			96
11	2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-			96
12	496 X	138	-0-	-358	-0-	138	2			N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 11,059

TOTAL CONDENSATE PROD: 252

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02		609 N	602	-0-	-7	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06		570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08		651 N	362	-0-	-289	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09		480 N	348	-0-	-132	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

01	2232 N	1574	-0-	-658	-0-	713	1	861	2	N	-0-	3	5	68
02	2088 N	1775	-0-	-313	-0-	667	1	1108	2	N	-0-			68
03	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	713	1	677	2	N	-0-			68
04	1530 N	1115	-0-	-415	-0-	690	1	425	2	N	-0-			68
05	1891 N	1436	-0-	-455	-0-	713	1	723	2	N	-0-			68
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	690	1	738	2	N	-0-			68
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	713	1	732	2	N	-0-			68
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	713	1	811	2	N	-0-			68
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	690	1	1117	2	N	-0-			68
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	2	N	-0-			68
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	690	1	761	2	N	-0-	1		69
						1	9							
12	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	280	2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			17,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			1
02	3683 X	3574	-0-	-109	-0-	3574	2			N	-0-			1
03	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3819	2	1	9	N	-0-	1		2
04	4230 X	3676	-0-	-554	-0-	3676	2			N	-0-			2
05	4371 X	3741	-0-	-630	-0-	3741	2			N	-0-			2
06	4230 X	3584	-0-	-646	-0-	3584	2			N	-0-			2
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3915	2	1	9	N	-0-	1		3
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			3
09	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3605	2			N	-0-			3
10	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-			3
11	3780 X	3429	-0-	-351	-0-	3429	2			N	-0-			3
12	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-	2	5	1
TOTAL GAS PROD:			44,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	480 N	548	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

01	6727 X	4599	-0-	-2128	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
02	6293 X	3795	-0-	-2498	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	4196	-0-	-2159	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
08	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	3823	-0-	-977	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054										COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENTERPRISE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162239	COMPL.	DATE	01/31/1997	TOTAL	DEPTH	15640	PERF.11400	- 15640
01	2139 N	1514	-0-	-625	-0-	1475	2	39	9	N	35	183	1	10
02	2001 N	1341	-0-	-660	-0-	1297	2	44	9	N	40			50
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	N	33			83
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1458	2	43	9	N	39			122
05	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1247	2	25	9	N	23			145
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42			187
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1466	2	19	9	N	17			204
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16			220
09	1590 N	1231	-0-	-359	-0-	1211	2	20	9	N	18	193	1	45
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1350	2	32	9	N	29			74
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	N	35			109
12	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1138	2	32	9	N	29			138
TOTAL GAS PROD:			16,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			356					

ROSS DL				WELL #:	1H	RRCID -> 162336	COMPL.	DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 17835	PERF.14216 - 17835
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	-0-	-0-
02	3567 X	3066	-0-	-501	-0-	3066	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	3890	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3053	-0-	-1207	-0-	3053	2	N	-0-	-0-
05	3875 X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2	N	-0-	-0-
06	3750 X	3004	-0-	-746	-0-	3004	2	N	-0-	-0-
07	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2	N	-0-	-0-
08	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	3226	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2	N	-0-	-0-
10	3720 X	3079	-0-	-641	-0-	3079	2	N	-0-	-0-
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2	N	-0-	-0-
12	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H		RRCID -> 162337		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 16210		PERF.12433 - 16210					
ROAN'S PRAIRIE																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N		-0-	2	5			131	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N		3					134	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N		5					139	
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	-0-	287	2	1	9	N		1					140	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N		1	113	1			28	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N		3					31	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N		2					33	
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	345	2	3	9	N		3					36	
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	-0-	51	2			N		-0-					36	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N		12					48	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	293	2	6	9	N		5					53	
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N		4					57	
TOTAL GAS PROD:		4,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		39											

MIKEL				WELL #:	2H	RRCID -> 162567	COMPL.	DATE 12/27/1996	TOTAL	DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
02	1595	N	1236	-0-	-359	-0-	1236	2	N	-0-	-0-
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
04	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2	N	-0-	-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-	-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2	N	-0-	-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAYNIE				WELL #:	1H	RRCID -> 162658	COMPL.	DATE 02/19/1997	TOTAL	DEPTH 17344	PERF.13841	- 17344
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-		-0-
02	696	N	365	-0-	-331	-0-	365	2	N	-0-		-0-
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2	N	-0-		-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2	N	-0-		-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2	N	-0-		-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,749		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH 16283	PERF.13364	- 16283							
BETTY																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3875 X	3513	-0-	-362	-0-		3513	2			N	-0-					-0-		
02	3625 X	3252	-0-	-373	-0-		3252	2			N	-0-					-0-		
03	3875 X	3352	-0-	-523	-0-		3352	2			N	-0-					-0-		
04	3690 X	1536	-0-	-2154	-0-		1536	2			N	-0-					-0-		
05	3813 X	1548	-0-	-2265	-0-		1548	2			N	-0-					-0-		
06	3390 X	3384	-0-	-6	-0-		3384	2			N	-0-					-0-		
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		3498	2			N	-0-					-0-		
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		3644	2			N	-0-					-0-		
09	3390 X	3337	-0-	-53	-0-		3337	2			N	-0-					-0-		
10	3503 X	3095	-0-	-408	-0-		3095	2			N	-0-					-0-		
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-		3276	2			N	-0-					-0-		
12	3658 X	3459	-0-	-199	-0-		3459	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		36,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

EBERLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502 - 18320
01	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2	N	-0-
02	10672 X	10322	-0-	-350	-0-	10322	2	N	-0-
03	11036 X	10694	-0-	-342	-0-	10694	2	N	-0-
04	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2	N	-0-
05	12307 X	8572	-0-	-3735	-0-	8572	2	N	-0-
06	11910 X	8460	-0-	-3450	-0-	8460	2	N	-0-
07	12307 X	7725	-0-	-4582	-0-	7725	2	N	-0-
08	12307 X	12138	-0-	-169	-0-	12138	2	N	-0-
09	11910 X	10370	-0-	-1540	-0-	10370	2	N	-0-
10	8742 X	7955	-0-	-787	-0-	7955	2	N	-0-
11	11760 X	7540	-0-	-4220	-0-	7540	2	N	-0-
12	12152 X	10660	-0-	-1492	-0-	10660	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,380			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHWICKERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162896	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572	- 19525
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	536	-0-	-704	-0-	536	2		N	-0-			-0-
08	961 N	525	-0-	-436	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
01	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1190	2	30	9	N	27			105
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	1283	2	33	9	N	30			135
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31	9	N	28			163
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1361	2	24	9	N	22	157	1	28
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1233	2	26	9	N	24			52
06	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	1266	2	25	9	N	23			75
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	N	22			97
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	2	25	9	N	23			120
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22			142
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1859	2	29	9	N	26			168
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	2	29	9	N	26	162	1	32
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	2	42	9	N	38			70
TOTAL GAS PROD:		18,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			118
02	348 N	197	-0-	-151	-0-	197	2			N	-0-			118
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			118
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8	118
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	118	6	-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1			1
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			1
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544															
HOELSCHER, ALICE B.				WELL #:	1H	RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL	DEPTH 13822	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	40	9	N	36					173		
02	899 N	833	-0-	-66	-0-	-0-	814	2	19	9	N	17					190		
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	-0-	960	2	34	9	N	31					221		
04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	-0-	732	2	34	9	N	31	184	1		1	8	67	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-						67	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-						67	
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2	121	9	N	110					177		
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	68	9	N	62	191	1			48		
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	56	9	N	51	2	8			97		
10	1333 N	962	-0-	-371	-0-	-0-	917	2	45	9	N	41					138		
11	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	-0-	1000	2	53	9	N	48					186		
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	-0-	976	2	47	9	N	43					229		
TOTAL GAS PROD:		12,248				TOTAL CONDENSATE PROD:						470							

STRANGER, T.					WELL #:	2RE	RRCID -> 163530	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500 - 11888
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APOLONIA				WELL #:	1	RRCID -> 163579	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 17095	PERF.13874 - 17095
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-	1	5			60
02	435 N	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					60
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					60
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					60
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					60
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					60
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					60
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					60
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					60
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					60
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					60
12	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		2,624				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF. 11775 - 15319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-			-0-
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
*12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

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

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

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

01	651 N	269	-0-	-382	-0-	269	2	N	-0-			31
02	638 N	444	-0-	-194	-0-	444	2	N	-0-			31
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2	N	-0-			31
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-			31
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			31
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			31
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-			31
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			31
09	750 N	170	-0-	-580	-0-	170	2	N	-0-			31
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			31
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2	N	-0-			31
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL		DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430					
SPRING BRANCH																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	117	-0-	-193	-0-		115	2	2	9	N		2					246	
02	290 N	110	-0-	-180	-0-		108	2	2	9	N		2					248	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		106	2	6	9	N		5					253	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		120	2	4	9	N		4					257	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N		1					258	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		303	2	24	9	N		22					280	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		185	2	6	9	N		5	193	1			92	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		146	2	6	9	N		5					97	
09	330 N	139	-0-	-191	-0-		137	2	2	9	N		2					99	
10	186 N	158	-0-	-28	-0-		152	2	6	9	N		5					104	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-		120	2	4	9	N		4					108	
12	155 N	108	-0-	-47	-0-		107	2	1	9	N		1					109	
TOTAL GAS PROD:		1,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		58											

WOOD				WELL #:	1H	RRCID -> 164872	COMPL.	DATE 07/30/1997	TOTAL	DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	N	-0-		-0-
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06	510 N	88	-0-	-422	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
12	744 N	470	-0-	-274	-0-	470	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

URIAH OL				WELL #:	2H	RRCID -> 165089	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653	- 14994
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

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

BEARD 0L WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-			-0-
02	1682 N	1423	-0-	-259	-0-	1423	2				N	-0-			-0-
03	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2				N	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2				N	-0-			-0-
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2				N	-0-			-0-
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2				N	-0-			-0-
07	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2				N	-0-			-0-
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2				N	-0-			-0-
09	1620 N	1145	-0-	-475	-0-	1145	2				N	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				N	-0-			-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2				N	-0-			-0-
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-			-0-
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2				N	-0-			-0-
04	1290 N	893	-0-	-397	-0-	893	2				N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	3100 N	5226	-0-	2126	2126	5226	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FALKENBERG "A" WELL #: 3										RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JARMON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166230	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 19090	PERF.14807 - 19090
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

VICTORY				WELL #:	1	RRCID -> 166267	COMPL.	DATE 11/26/1997	TOTAL	DEPTH 16942	PERF.14431	- 16942
01	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
02	4698 X	2082	-0-	-2616	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	22	-0-	-4907	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	9	-0-	-4761	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:	6,986	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-------	------------------------	-----

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368										COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL	DEPTH 18685	PERF.12998	- 18622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1301	2	1	9	N	1					74
02	1392 N	1257	-0-	-135	-0-	1255	2	2	9	N	2					76
03	1333 N	702	-0-	-631	-0-	698	2	4	9	N	4					80
04	1260 N	830	-0-	-430	-0-	830	2			N	-0-	72	1			8
05	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					8
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1868	2	34	9	N	31					39
07	868 N	469	-0-	-399	-0-	467	2	2	9	N	2					41
08	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					41
09	1440 N	981	-0-	-459	-0-	981	2			N	-0-					41
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					41
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					48
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1					49
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				48

PASKET				WELL #:	2H	RRCID -> 166509	COMPL.	DATE 09/07/1997	TOTAL	DEPTH 15296	PERF.11510	- 15296	
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8688	2	61 9 N	55			165	
02	7859 X	7818	-0-	-41	-0-	7753	2	65 9 N	59	181 1		43	
03	8401 X	7146	-0-	-1255	-0-	7096	2	50 9 N	45			88	
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8172	2	51 9 N	46	55 1	1 8	78	
05	8401 X	7513	-0-	-888	-0-	7466	2	47 9 N	43			121	
06	8130 X	6685	-0-	-1445	-0-	6642	2	43 9 N	39			160	
07	8401 X	6634	-0-	-1767	-0-	6590	2	44 9 N	40	189 1		11	
08	8401 X	7618	-0-	-783	-0-	7570	2	48 9 N	44	3 8		52	
09	8130 X	6716	-0-	-1414	-0-	6675	2	41 9 N	37			89	
10	7502 X	6260	-0-	-1242	-0-	6221	2	39 9 N	35			124	
11	7380 X	7283	-0-	-97	-0-	7237	2	46 9 N	42	131 1		35	
12	7626 X	7007	-0-	-619	-0-	6951	2	56 9 N	51			86	
TOTAL GAS PROD:				87,652	TOTAL CONDENSATE PROD:				536				

MCGEE OL				WELL #:	2H	RRCID -> 166614	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960	- 15645
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL 16483		DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483		
SANDERS																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	847	-0-	-424	-0-	810	2	37	9	N	34	182	1			5
02	1189 N	539	-0-	-650	-0-	516	2	23	9	N	21					26
03	1054 N	704	-0-	-350	-0-	702	2	2	9	N	2					28
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					28
05	589 N	314	-0-	-275	-0-	313	2	1	9	N	1					29
06	690 N	459	-0-	-231	-0-	458	2	1	9	N	1					30
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					45
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					46
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					47
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2479	2	55	9	N	50					97
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	N	22					119
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20					139
TOTAL GAS PROD:		10,403		TOTAL CONDENSATE PROD:						168						

CARMEN				WELL #:	2H	RRCID -> 167143	COMPL.	DATE 11/26/1997	TOTAL	DEPTH 16818	PERF.13383	- 16818
01	1953	N	953	-0-	-1000	-0-	953	2	N	-0-		-0-
02	1885	N	685	-0-	-1200	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	118	-0-	-1277	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-		-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
07	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
10	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2	N	-0-		-0-
11	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL	DEPTH	13139	PERF.12798	- 15619
01	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2		N	-0-		245
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		245
03	1302	N	547	-0-	-755	-0-	547	2		N	-0-		245
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	181 1	64
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1086	2	6 9	N	5		69
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4 9	N	4		73
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4 9	N	4		77
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6 9	N	5		82
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	992	2	3 9	N	3		85
10	1240	N	819	-0-	-421	-0-	817	2	2 9	N	2		87
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6 9	N	5		92
12	1023	N	912	-0-	-111	-0-	906	2	6 9	N	5		97
TOTAL GAS PROD:			11,843	TOTAL CONDENSATE PROD:			33						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COBB UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167645	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 19154	PERF.13996	- 19154	
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-	-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-	-0-
03	2635	X	1757	-0-	-878	-0-	1757	2	N	-0-	-0-
04	3120	X	938	-0-	-2182	-0-	938	2	N	-0-	-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-
09	930	X	479	-0-	-451	-0-	479	2	N	-0-	-0-
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-	-0-
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDBERG UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167650	COMPL. DATE 03/07/1998	TOTAL DEPTH 18434	PERF.15034	- 18197	
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-	-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-	-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060				
HODDE																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	1582	-0-	-2200	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	3654 X	3056	-0-	-598	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2483	-0-	-1299	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1036	-0-	-1904	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	472	-0-	-2678	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	461	-0-	-2794	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	3999 X	74	-0-	-3925	-0-	74	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KIMICH				WELL #:	1	RRCID -> 168000	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 18464	PERF.14539 - 14686
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2	N	-0-
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2	N	-0-
03	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	4188	2	N	-0-
04	4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2	N	-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CITATION UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168242	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 13211	PERF. 11431	- 15811
01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	496 827 9	1 10764 2 N	752	918 1	75
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	464 710 9	1 9345 2 N	645	519 1	201
03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	496 564 9	1 8240 2 N	513	543 1	171
04	8400 X	8354	-0-	-46	-0-	480 496 9	1 7378 2 N	451	531 1	3 8 88
05	8680 X	8297	-0-	-383	-0-	496 493 9	1 7308 2 N	448	430 1	106
06	8400 X	7582	-0-	-818	-0-	480 460 9	1 6642 2 N	418	364 1	160
07	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	496 382 9	1 6046 2 N	347	369 1	138
08	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	496 427 9	1 6364 2 N	388	375 1	1 8 150
09	8340 X	6456	-0-	-1884	-0-	480 337 9	1 5639 2 N	306	371 1	85
10	8308 X	3536	-0-	-4772	-0-	496 179 9	1 2861 2 N	163	179 1	69
11	7590 X	6263	-0-	-1327	-0-	480 427 9	1 5356 2 N	388	375 1	82
12	7285 X	1510	-0-	-5775	-0-	496 42 9	1 972 2 N	38		120
TOTAL GAS PROD:		88,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,857				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

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

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1722	2	1 9	N	1			154
02	1682 N	1628	-0-	-54	-0-	1628	2		N	-0-			154
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1 9	N	1			155
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			155
05	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2		N	-0-			155
06	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2		N	-0-			155
07	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2		N	-0-			155
08	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2		N	-0-			155
09	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2		N	-0-			155
10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2		N	-0-			155
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	2		N	-0-			155
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2		N	-0-	2 5		153
TOTAL GAS PROD: 17,418													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

01	8587 X	8463	-0-	-124	-0-	377	1	8086	2	N	-0-		-0-
02	8294 X	7870	-0-	-424	-0-	379	1	7491	2	N	-0-		-0-
03	9331 X	8267	-0-	-1064	-0-	394	1	7873	2	N	-0-		-0-
04	9030 X	6578	-0-	-2452	-0-	399	1	6178	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	465	1	8229	2	N	-0-		-0-
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	450	1	7791	2	N	-0-		-0-
07	8401 X	8094	-0-	-307	-0-	465	1	7629	2	N	-0-		-0-
08	8680 X	8205	-0-	-475	-0-	465	1	7740	2	N	-0-		-0-
09	8400 X	7825	-0-	-575	-0-	450	1	7375	2	N	-0-		-0-
10	8680 X	7670	-0-	-1010	-0-	426	1	7244	2	N	-0-		-0-
11	8250 X	7882	-0-	-368	-0-	450	1	7432	2	N	-0-		-0-
12	8215 X	7983	-0-	-232	-0-	463	1	7520	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 95,772													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070										COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL	DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	1951	-0-	-1087	-0-	1917	2	34	9	N	31				182
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2831	2	76	9	N	69	179	1		72
03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2691	2	53	9	N	48				120
04	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2070	2	28	9	N	25				145
05	3038 N	1838	-0-	-1200	-0-	1838	2			N	-0-				145
06	2670 N	2370	-0-	-300	-0-	2370	2			N	-0-				145
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5				150
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-				150
09	2370 N	1985	-0-	-385	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	5		150
10	2325 N	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-				150
11	2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-				150
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				150
TOTAL GAS PROD:		26,623		TOTAL CONDENSATE PROD:						179					

LAUTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PACKER				WELL #:	1	RRCID -> 169101	COMPL.	DATE 06/20/1998	TOTAL	DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672
01	6014 X	5440	-0-	-574	-0-	5440	2	N	-0-			-0-
02	5481 X	5253	-0-	-228	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	5195	-0-	-1718	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
04	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2	N	-0-			-0-
05	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2	N	-0-			-0-
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	2	N	-0-			-0-
08	7533 X	7112	-0-	-421	-0-	7112	2	N	-0-			-0-
09	7470 X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2	N	-0-			-0-
10	7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2	N	-0-			-0-
11	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	7358	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270 - 19370
01	2015 N	1454	-0-	-561	-0-	1454	2	N	-0-
02	1943 N	1195	-0-	-748	-0-	1195	2	N	-0-
03	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	1608	2	N	-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-
07	2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760	2	N	-0-
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2	N	-0-
09	1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2	N	-0-
10	1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1346	2	N	-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169528	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630 - 18939
01	2015 N	714	-0-	-1301	-0-	714	2	N	-0-
02	1943 N	446	-0-	-1497	-0-	446	2	N	-0-
03	2418 N	669	-0-	-1749	-0-	669	2	N	-0-
04	690 N	200	-0-	-490	-0-	200	2	N	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2	N	-0-
10	1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2	N	-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2	N	-0-
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL	DEPTH 17734	PERF.11976 - 17734				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1364	X	943	-0-	-421	-0-		943	2		N	-0-			-0-	
02	1276	X	689	-0-	-587	-0-		689	2		N	-0-			-0-	
03	1302	X	1030	-0-	-272	-0-		1030	2		N	-0-			-0-	
04	1260	X	1181	-0-	-79	-0-		1181	2		N	-0-			-0-	
05	1302	X	1210	-0-	-92	-0-		1210	2		N	-0-			-0-	
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-	
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2		N	-0-			-0-	
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2		N	-0-			-0-	
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-		1177	2		N	-0-			-0-	
10	1240	X	1235	-0-	-5	-0-		1235	2		N	-0-			-0-	
11	1200	X	1167	-0-	-33	-0-		1167	2		N	-0-			-0-	
12	1240	X	1218	-0-	-22	-0-		1218	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,517	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

FEHMER UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 169876	COMPL.	DATE 02/11/1998	TOTAL	DEPTH 14264	PERF.13681	- 18034
01	2573 X	2471	-0-	-102	-0-	2397	2	74 9 N	67	180 1		68
02	2407 X	1466	-0-	-941	-0-	1408	2	58 9 N	53			121
03	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	2459	2	70 9 N	64			185
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2905	2	83 9 N	75	162 1	3 8	95
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2889	2	70 9 N	64	130 1		29
06	3000 N	3303	-0-	303	303	3184	2	119 9 N	108			137
07	3100 N	3142	-0-	42	345	3120	2	22 9 N	20	27 3		130
08	3100 N	3086	-0-	-14	331	3039	2	47 9 N	43			173
09	3289 X	2958	-0-	-331	-0-	2891	2	67 9 N	61	194 1		40
10	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	2443	2	46 9 N	42			82
11	2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1867	2	40 9 N	36			118
12	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1607	2	39 9 N	35			153
TOTAL GAS PROD:			30,944		TOTAL CONDENSATE PROD:			668				

VICTORY				WELL #:	2	RRCID -> 170353	COMPL.	DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570 - 19061		
01	11749	X	10447	-0-	-1302	-0-	707	1	9740	2	N	-0-
02	10991	X	10060	-0-	-931	-0-	667	1	9393	2	N	-0-
03	11315	X	10689	-0-	-626	-0-	704	1	9985	2	N	-0-
04	10950	X	7225	-0-	-3725	-0-	665	1	6560	2	N	-0-
05	11067	X	6383	-0-	-4684	-0-	633	1	5750	2	N	-0-
06	10410	X	6931	-0-	-3479	-0-	583	1	6348	2	N	-0-
07	10757	X	7262	-0-	-3495	-0-	585	1	6677	2	N	-0-
08	10695	X	6563	-0-	-4132	-0-	669	1	5894	2	N	-0-
09	7230	X	5453	-0-	-1777	-0-	575	1	4878	2	N	-0-
10	7254	X	5552	-0-	-1702	-0-	668	1	4884	2	N	-0-
11	7020	X	6058	-0-	-962	-0-	581	1	5477	2	N	-0-
12	7254	X	5777	-0-	-1477	-0-	664	1	5113	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,400		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578														
01	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
02	7076 X	7059	-0-	-17	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
03	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
05	7533 X	7462	-0-	-71	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
06	7290 X	7232	-0-	-58	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
07	7533 X	6638	-0-	-895	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
08	7533 X	6768	-0-	-765	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
09	7230 X	6884	-0-	-346	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
10	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
11	7230 X	6664	-0-	-566	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11439 X	10941	-0-	-498	-0-	10941	2		N	-0-			-0-
02		11078 X	10880	-0-	-198	-0-	10880	2		N	-0-			-0-
03		11439 X	10929	-0-	-510	-0-	10929	2		N	-0-			-0-
04		10590 X	9233	-0-	-1357	-0-	9233	2		N	-0-			-0-
05		11625 X	11493	-0-	-132	-0-	11493	2		N	-0-			-0-
06		11250 X	9934	-0-	-1316	-0-	9934	2		N	-0-			-0-
07		11625 X	10242	-0-	-1383	-0-	10242	2		N	-0-			-0-
08		11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	9499	2		N	-0-			-0-
09		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
10		11501 X	10285	-0-	-1216	-0-	10285	2		N	-0-			-0-
11		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2		N	-0-			-0-
12		11749 X	11022	-0-	-727	-0-	11022	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				126,422		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	926	-0-	-147	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2		N	-0-			-0-
04		990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2		N	-0-			-0-
05		992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-			-0-
07		930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2		N	-0-			-0-
08		899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09		870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
12		899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,643		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

01		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4539	-0-	-188	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
03		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
04		5160 X	4097	-0-	-1063	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
06		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
07		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-			-0-
08		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
10		5735 X	5392	-0-	-343	-0-	5392	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	5199	-0-	-351	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
12		5735 X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				64,291		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 172403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8605 PERF. 7909 - 8605				
ROADRUNNER				WELL #: 3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	2	51	9	N	46					210
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1404	2	45	9	N	27	184	1			67
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1441	2	30	9	N	27					94
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1666	2	40	9	N	36	60	1		1 8	69
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	2	19	9	N	17					86
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	2	23	9	N	21					107
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1596	2	23	9	N	21					128
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1161	2	146	9	N	133					261
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31	9	N	28	190	1		3 8	96
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	2	51	9	N	46					142
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1704	2	39	9	N	35					177
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1636	2	75	9	N	68					245
TOTAL GAS PROD:		20,148				TOTAL CONDENSATE PROD:				519						

STORK, SELMA				WELL #:	2H	RRCID -> 172449	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	8000	- 10324
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15			97
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	N	18			115
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20			135
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	532	2	14	9	N	13	1	8	147
05	744	N	473	-0-	-271	-0-	451	2	22	9	N	20			167
06	720	N	437	-0-	-283	-0-	419	2	18	9	N	16			183
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	438	2	26	9	N	24			207
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23	3	8	227
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17	2	8	242
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	532	2	17	9	N	15			257
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15	189	1	83
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	498	2	17	9	N	15			98
TOTAL GAS PROD:				6,639			TOTAL CONDENSATE PROD:				211				

BRONCO				WELL #:	2	RRCID -> 172609	COMPL.	DATE 01/31/1999	TOTAL	DEPTH 14468	PERF.14653	- 17180
01	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	434	1	1856	2	N	-0-
02	2378	X	2028	-0-	-350	-0-	406	1	1622	2	N	-0-
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	434	1	1702	2	N	-0-
04	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	410	1	1699	2	N	-0-
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	392	1	1560	2	N	-0-
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	408	1	1595	2	N	-0-
07	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	434	1	1618	2	N	-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	434	1	1609	2	N	-0-
09	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	420	1	1504	2	N	-0-
10	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	283	1	1495	2	N	-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	411	1	1603	2	N	-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	431	1	1541	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				24,301	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1040

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

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

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2185	-0-	-760	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
02	1015 N	908	-0-	-107	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999										TOTAL	DEPTH 15128	PERF.14950 - 18820			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	464	N	317	-0-	-147	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TIEMANN				WELL #:	1H	RRCID -> 173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200 - 20085
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RWR UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF. 11804	- 14229
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	112
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	112
03	155 N	21	-0-	-134	-0-	20	2	N	1	113
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-	113
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-	113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	109
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	109
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	109
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	109
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	109
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	109
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	109
TOTAL GAS PROD:			1,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544	
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365	
M	
0	
ALLOW CODE	
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	
01	1273 N 1273 -0- -0- -0- 1273 2 N -0- -0-
02	1951 N 1951 -0- -0- -0- 1951 2 N -0- -0-
03	939 N 939 -0- -0- -0- 939 2 N -0- -0-
04	2708 N 2708 -0- -0- -0- 2708 2 N -0- -0-
05	2804 N 2804 -0- -0- -0- 2804 2 N -0- -0-
06	1367 N 1367 -0- -0- -0- 1367 2 N -0- -0-
07	2595 N 2595 -0- -0- -0- 2595 2 N -0- -0-
08	1547 N 1547 -0- -0- -0- 1547 2 N -0- -0-
09	1318 N 1318 -0- -0- -0- 1318 2 N -0- -0-
10	2561 N 2561 -0- -0- -0- 2561 2 N -0- -0-
11	1217 N 1217 -0- -0- -0- 1217 2 N -0- -0-
*12	2630 N 2630 -0- -0- -0- 2630 2 N -0- -0-
TOTAL GAS PROD: 22,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MILAM				WELL #:	1	RRCID -> 173603	COMPL.	DATE 02/27/1999	TOTAL	DEPTH	14801	PERF.10284 - 14801			
01	3100	N	5494	-0-	2394	4636	5045	2	449	9	N	408	351	1	207
02	2900	N	4895	-0-	1995	6631	4513	2	382	9	N	347	371	1	183
03	12025	X	5394	-0-	-6631	-0-	4969	2	425	9	N	386	366	1	203
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4458	2	388	9	N	353	355	1	201
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4416	2	381	9	N	346	352	1	195
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	3960	2	356	9	N	324	178	1	341
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3946	2	343	9	N	312	544	1	109
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3613	2	304	9	N	276	177	1	208
09	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	2322	2	212	9	N	193	351	1	50
10	2914	X	1161	-0-	-1753	-0-	1155	2	6	9	N	5			55
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			55
12	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	1653	2	551	9	N	501	361	1	195
TOTAL GAS PROD:				43,847			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,451				

O'BRIEN DL				WELL #:	2H	RRCID -> 173651	COMPL.	DATE 02/02/1999	TOTAL	DEPTH 17276	PERF.11754	- 15402
01	7285 X	6660	-0-	-625	-0-	6660	2	N	-0-			-0-
02	6902 X	6548	-0-	-354	-0-	322	1	6226 2 N	-0-			-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	713	1	6669 2 N	-0-			-0-
04	6630 X	5555	-0-	-1075	-0-	5555	2	N	-0-			-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	6533	-0-	-607	-0-	6533	2	N	-0-			-0-
07	7378 X	4363	-0-	-3015	-0-	4363	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	377	-0-	-7032	-0-	377	2	N	-0-			-0-
09	7170 X	658	-0-	-6512	-0-	658	2	N	-0-			-0-
10	7409 X	130	-0-	-7279	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-			-0-
12	4371 X	33	-0-	-4338	-0-	33	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
02	2523 N	2378	-0-	-145	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2312	-0-	-261	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3421	-0-	321	321	3421 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3456	-0-	356	356	3456 2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2568	-0-	-191	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
*12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

01	8711 X	7077	-0-	-1634	-0-	7077 2		N	-0-			-0-
02	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252 2		N	-0-			-0-
03	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932 2		N	-0-			-0-
04	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2		N	-0-			-0-
05	8835 X	7957	-0-	-878	-0-	7957 2		N	-0-			-0-
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2		N	-0-			-0-
07	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	9069 2		N	-0-			-0-
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 2		N	-0-			-0-
09	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811 2		N	-0-			-0-
10	10230 X	9195	-0-	-1035	-0-	9195 2		N	-0-			-0-
11	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243 2		N	-0-			-0-
12	11160 X	9053	-0-	-2107	-0-	9053 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIUMPH				WELL #:	1	RRCID -> 174461	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 14926	PERF. 14628 - 19870
01	6820 X	3865	-0-	-2955	-0-	3865	2	N	-0-
02	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2	N	-0-
03	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2	N	-0-
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2	N	-0-
05	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2	N	-0-
06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2	N	-0-
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2	N	-0-
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2	N	-0-
09	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2	N	-0-
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	N	-0-
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2	N	-0-
*12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		87,474			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
04	720 N	595	-0-	-125	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,602				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

01	372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2		N	-0-			56
02	348 N	255	-0-	-93	-0-	255	2		N	-0-	5	5	51
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9	N	1			52
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	73	2	1 9	N	1			53
05	279 N	94	-0-	-185	-0-	93	2	1 9	N	1			54
06	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2		N	-0-			54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			54
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			54
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			54
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			54
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	3	5	51
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	1	5	50
TOTAL GAS PROD:		1,191				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

01	2294 X	1814	-0-	-480	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
03	1984 X	1319	-0-	-665	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL	DEPTH 15487	PERF.15465	- 20200								
RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3007 X	1657	-0-	-1350	-0-		1657	2			N	-0-					-0-		
02	2813 X	1962	-0-	-851	-0-		1962	2			N	-0-					-0-		
03	2604 N	1691	-0-	-913	-0-		1691	2			N	-0-					-0-		
04	1590 N	1284	-0-	-306	-0-		1284	2			N	-0-					-0-		
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-		
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					-0-		
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	3000 N	6636	-0-	3636	3636		6636	2			N	-0-					-0-		
*12	3100 N	2879	-0-	-221	3415		2879	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175710	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL DEPTH 16160	PERF.15792	- 21610
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PAAPE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 175997	COMPL.	DATE 10/19/1999	TOTAL	DEPTH 11983	PERF.11500	- 15110
01	1240	N	407	-0-	-833	-0-	395	2	12 9	N	11	181
02	1189	N	628	-0-	-561	-0-	617	2	11 9	N	10	191
03	775	N	126	-0-	-649	-0-	119	2	7 9	N	6	34
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17 9	N	15	46
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15 9	N	14	60
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12 9	N	11	71
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15 9	N	14	85
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9	N	13	98
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	822	2	11 9	N	10	108
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15 9	N	14	122
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15 9	N	14	136
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21 9	N	19	155
TOTAL GAS PROD:				9,479	TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000															
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11430	- 14197
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11 9	N	10		113
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13 9	N	12		125
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	690	2	12 9	N	11		136
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11 9	N	10		146
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11 9	N	10	153 1	3
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	656	2	10 9	N	9		12
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12 9	N	11		23
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9 9	N	8	2 8	29
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7 9	N	6		35
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	641	2	9 9	N	8		43
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	677	2	10 9	N	9		52
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20 9	N	18		70

TOTAL GAS PROD: 8,579

TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HENSKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176262	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 15934	PERF.15559 - 22580
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCHENRY, R. K. "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 176675	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 8233 - 10152		
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2	N	-0-	-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2	N	-0-	-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-	-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2	N	-0-	-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2	N	-0-	-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,964		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

APOLLO UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15355	- 21440
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM				WELL #:	2H	RRCID -> 179768	COMPL.	DATE 05/13/2000	TOTAL	DEPTH 15265	PERF.14915	- 18089
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2	N	-0-		-0-
02	174	N	88	-0-	-86	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				786	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ISAAC				WELL #:	1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080 - 19866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695	
SARA BETH															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		496	1		3038	2	N	136	180 1	164
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		150	9		2883	2	N	49	182 1	31
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		54	9		3748	2	N	61		92
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		496	1		3215	2	N	184	168 1	108
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		67	9		2795	2	N	124		232
06	2790 X	1770	-0-	-1020	-0-		480	1		1238	2	N	47	188 1	91
07	2883 X	519	-0-	-2364	-0-		52	9		23	9	N	21		112
08	2883 X	514	-0-	-2369	-0-		496	1		18	9	N	16	16 8	112
09	2790 X	716	-0-	-2074	-0-		480	1		229	2	N	6	6 8	112
10	2883 X	1945	-0-	-938	-0-		7	9		1399	2	N	45		157
11	1770 X	1635	-0-	-135	-0-		50	9		1133	2	N	20		177
12	744 X	496	-0-	-248	-0-		480	1				N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:		26,315				TOTAL CONDENSATE PROD:				709					

SCHULTE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185736	COMPL.	DATE 07/13/2001			TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521	
01	1999 N	1999	-0-	-0 -	-0-	1706	2	293	9	N	266	358	1	60	
02	1809 N	1809	-0-	-0 -	-0-	1541	2	268	9	N	244	181	1	123	
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1441	2	260	9	N	236	180	1	179	
04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1556	2	240	9	N	218	179	1	218	
05	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1556	2	251	9	N	228	182	1	264	
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1442	2	182	9	N	165	188	1	241	
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1563	2	251	9	N	228	365	1	104	
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1426	2	211	9	N	192	185	1	111	
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1394	2	205	9	N	186	175	1	122	
10	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1359	2	210	9	N	191	178	1	135	
11	1590 N	446	-0-	-1144	-0-	369	2	77	9	N	70			205	
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1252	2	101	9	N	92	181	1	116	
TOTAL GAS PROD:				19,154	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,316				

COLORADO BEND UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 186607	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 13757	PERF.10620	- 12293
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	40 N	-0-	-0-	-40	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/21/2020 - P/A 02/21/20						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL	DEPTH 15307	PERF.15018 - 18650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	11569	-0-	-1048	-0-	11569 2		N	-0-			-0-
02	11426 X	10904	-0-	-522	-0-	10904 2		N	-0-			-0-
03	11408 X	4535	-0-	-6873	-0-	4535 2		N	-0-			-0-
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476 2		N	-0-			-0-
05	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071 2		N	-0-			-0-
06	11280 X	10476	-0-	-804	-0-	10476 2		N	-0-			-0-
07	12617 X	9174	-0-	-3443	-0-	9174 2		N	-0-			-0-
08	12617 X	11687	-0-	-930	-0-	11687 2		N	-0-			-0-
09	12210 X	10208	-0-	-2002	-0-	10208 2		N	-0-			-0-
10	12059 X	9676	-0-	-2383	-0-	9676 2		N	-0-			-0-
11	11310 X	9473	-0-	-1837	-0-	9473 2		N	-0-			-0-
12	11687 X	7911	-0-	-3776	-0-	7911 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187579	COMPL.	DATE 09/05/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11612	- 17640
01	4452	X	4452	-0-	-0-	4424	2	28	9	N			104
02	3977	X	3977	-0-	-0-	3952	2	25	9	N			127
03	3940	X	3940	-0-	-0-	3918	2	22	9	N			147
04	3657	X	3657	-0-	-0-	3634	2	23	9	N			167
05	3449	X	3449	-0-	-0-	3430	2	19	9	N			184
06	3373	X	3373	-0-	-0-	3360	2	13	9	N			196
07	3474	X	3474	-0-	-0-	3463	2	11	9	N			35
08	3374	X	3374	-0-	-0-	3351	2	23	9	N			55
09	3223	X	3223	-0-	-0-	3223	2			N			55
10	3203	X	3203	-0-	-0-	3195	2	8	9	N			62
11	2520	X	1499	-0-	-1021	1484	2	15	9	N			76
12	2604	X	2529	-0-	-75	2508	2	21	9	N			95
TOTAL GAS PROD:				40,150		TOTAL CONDENSATE PROD:				189			

MAC ARTHUR UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 187758	COMPL.	DATE 09/23/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10991 - 15400			
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	770	2	67	9	N	61	178	1	248
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	648	2	56	9	N	51			299
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1200	2	135	9	N	123	178	1	244
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1643	2	100	9	N	91	178	1	157
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	900	2	138	9	N	125			282
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	901	2	101	9	N	92	187	1	187
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1153	2	117	9	N	106			293
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	177	1	169
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	584	2	106	9	N	96			265
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	588	2	85	9	N	77			342
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	592	2	107	9	N	97			439
*12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	524	2	78	9	N	71	363	1	147
TOTAL GAS PROD:			11,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,043								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 187983	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513					
VANDERGRIFT UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3402	2	106	9	N	96	179	1			98
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3429	2	110	9	N	100					198
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3927	2	127	9	N	115	191	1			122
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3528	2	67	9	N	61					183
05	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	2904	2	97	9	N	88					271
06	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2814	2	52	9	N	47					318
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3522	2	100	9	N	91					217
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3556	2	101	9	N	92	186	1			123
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3427	2	105	9	N	95					218
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3608	2	41	9	N	37	181	1			74
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3518	2	45	9	N	41					115
*12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3464	2	199	9	N	181	181	1			115
TOTAL GAS PROD:		42,249		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,044								

BRADLEY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730
01	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	3236	2	51	9	N	165
02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	2947	2	50	9	N	38
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3451	2	72	9	N	103
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3386	2	58	9	N	156
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3340	2	55	9	N	206
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3315	2	56	9	N	257
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3423	2	47	9	N	106
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3279	2	55	9	N	156
09	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3182	2	48	9	N	23
10	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	2950	2	58	9	N	76
11	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	2967	2	47	9	N	119
12	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	3090	2	57	9	N	171
TOTAL GAS PROD:				39,220			TOTAL CONDENSATE PROD:				595	

CAMEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 188487	COMPL.	DATE 10/19/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10556 - 17175			
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2298	2	142	9	N	129	186	1	131
02	2117	N	1472	-0-	-645	-0-	1301	2	171	9	N	155	189	1	97
03	2542	N	733	-0-	-1809	-0-	576	2	157	9	N	143	185	1	55
04	2370	N	1512	-0-	-858	-0-	1293	2	219	9	N	199	179	1	75
05	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	962	2	182	9	N	165			240
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	792	2	130	9	N	118	182	1	176
07	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	1089	2	198	9	N	180	181	1	175
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	688	2	153	9	N	139	183	1	131
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	346	2	141	9	N	128	180	1	79
10	1302	N	956	-0-	-346	-0-	765	2	191	9	N	174	181	1	72
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	589	2	117	9	N	106			178
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	645	2	168	9	N	153	181	1	150
TOTAL GAS PROD:				13,313			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,789				

WALKER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 190048	COMPL.	DATE 05/25/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3 9 N	3				194
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21 9 N	19	179	1		34
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22 9 N	20				54
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15 9 N	14				68
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	2	24 9 N	22				90
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21 9 N	19				109
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1961	2	15 9 N	14				123
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	2	11 9 N	10				133
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	2	24 9 N	22				155
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14 9 N	13				168
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19 9 N	17				185
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21 9 N	19				204
TOTAL GAS PROD:			16,754		TOTAL CONDENSATE PROD:			192					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			283													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-						

ALLEN FARMS				WELL #:	2H	RRCID -> 190074	COMPL.	DATE 05/07/2002	TOTAL	DEPTH 17122	PERF.13039 - 17122
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	343	2	2 9 N	2		145
02	464 N	337	-0-	-127	-0-	336	2	1 9 N	1		146
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	456	2	3 9 N	3		149
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1 9 N	1		150
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	306	2	1 9 N	1		151
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	355	2	1 9 N	1		152
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-	152
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			-0-	152
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			-0-	152
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			-0-	152
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1 9 N	1		153
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9 N	1		154
TOTAL GAS PROD:			4,246	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

WITT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190122	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.13605 - 19810
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RATCLIFF				WELL #:	1H	RRCID -> 191472	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600
01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2	N	-0-
02	1595	N	1544	-0-	-51	-0-	1544	2	N	-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2	N	-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2	N	-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2	N	-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	2	N	-0-
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2	N	-0-
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2	N	-0-
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2	N	-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2	N	-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,486		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				90		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	87	1		20		
03	T. A.	55	-0-	55	55	14	2	41	9	Y	37				57		
04	T. A.	37	-0-	37	92	12	2	25	9	Y	23				80		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	34				114		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	29				143		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	1				144		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	16	93	1		67		
09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	26				93		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				112		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37				149		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				156		

TOTAL GAS PROD:

92

TOTAL CONDENSATE PROD:

268

MUESSE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 192317	COMPL.	DATE 11/06/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2 9	N	2		80
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		80
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	2	11 9	N	10		90
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		90
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		90
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	1 1	89
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

TOTAL GAS PROD:

306

TOTAL CONDENSATE PROD:

12

CARLOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 192710	COMPL.	DATE 11/09/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41 9 N	37	189	1	106
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	398	2	33 9 N	30			136
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	464	2	43 9 N	39			175
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	458	2	40 9 N	36	1	8	210
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	572	2	42 9 N	38	188	1	60
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	398	2	22 9 N	20			80
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	397	2	25 9 N	23			103
08	465 N	140	-0-	-325	-0-	132	2	8 9 N	7			110
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	184	2	9 9 N	8			118
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36 9 N	33			151
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	405	2	28 9 N	25			176
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11 9 N	10			186

TOTAL GAS PROD:

4,969

TOTAL CONDENSATE PROD:

306

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	118	2	1	9	N	1			115
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14			129
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-			129
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			129
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	148	2	2	9	N	2			131
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5			136
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	N	3			139
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3			142
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	24	2	4	9	N	4			146
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1			147
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-			147
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		1,327		TOTAL CONDENSATE PROD:						33				

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11			48
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	260	2	21	9	N	19			67
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	66	2	9	9	N	8			75
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5			80
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-			80
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			80
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	386	2	8	9	N	7			87
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372	2	9	9	N	8			95
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	267	2	2	9	N	2			97
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	379	2	4	9	N	4			101
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7			108
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3			111
TOTAL GAS PROD:		3,969		TOTAL CONDENSATE PROD:						74				

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
01	2201 N	1518	-0-	-683	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
02	2117 N	1373	-0-	-744	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,786		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #:		1RE	RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL	DEPTH 10690	PERF.10018	- 13700				
PENICK																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3218	2	29	9	N	26					141
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2676	2	32	9	N	29					170
03	3100 N	3267	-0-	-167	167	3239	2	28	9	N	25					195
04	5609 X	5442	-0-	-167	-0-	5368	2	74	9	N	67	173	1		2 8	87
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2758	2	69	9	N	63					150
06	2400 X	991	-0-	-1409	-0-	958	2	33	9	N	30					180
07	2480 X	1044	-0-	-1436	-0-	1008	2	36	9	N	33					213
08	2480 X	720	-0-	-1760	-0-	696	2	24	9	N	22	190	1			45
09	2400 X	1326	-0-	-1074	-0-	1297	2	29	9	N	26					71
10	2480 X	613	-0-	-1867	-0-	596	2	17	9	N	15					86
11	1020 X	285	-0-	-735	-0-	275	2	10	9	N	9					95
12	1364 X	869	-0-	-495	-0-	840	2	29	9	N	26					121
TOTAL GAS PROD:		23,339		TOTAL CONDENSATE PROD:				371								

BRENHAM DOME UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845
01	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2	N	-0-
02	3161	X	3009	-0-	-152	-0-	3009	2	N	-0-
03	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	2574	2	N	-0-
04	3180	X	2441	-0-	-739	-0-	2441	2	N	-0-
05	3224	X	1811	-0-	-1413	-0-	1811	2	N	-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-
07	3224	X	2023	-0-	-1201	-0-	2023	2	N	-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-
09	3360	X	1812	-0-	-1548	-0-	1812	2	N	-0-
10	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2	N	-0-
11	3360	X	1798	-0-	-1562	-0-	1798	2	N	-0-
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,462	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEISS				WELL #:	2H	RRCID -> 195471	COMPL.	DATE 06/05/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350
01	16492	X	15198	-0-	-1294	-0-	15198	2	N	-0-		-0-
02	15950	X	14857	-0-	-1093	-0-	14857	2	N	-0-		-0-
03	16492	X	16232	-0-	-260	-0-	16232	2	N	-0-		-0-
04	15360	X	12921	-0-	-2439	-0-	12921	2	N	-0-		-0-
05	15872	X	14702	-0-	-1170	-0-	14702	2	N	-0-		-0-
06	15720	X	11697	-0-	-4023	-0-	11697	2	N	-0-		-0-
07	16244	X	9997	-0-	-6247	-0-	9997	2	N	-0-		-0-
08	16244	X	9880	-0-	-6364	-0-	9880	2	N	-0-		-0-
09	14220	X	9082	-0-	-5138	-0-	9082	2	N	-0-		-0-
10	14694	X	14103	-0-	-591	-0-	14103	2	N	-0-		-0-
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2	N	-0-		-0-
*12	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			158,402	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3802 2	176 9	N	160	179 1		149
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3575 2	176 9	N	160	177 1		132
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3763 2	232 9	N	211	178 1		165
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3814 2	167 9	N	152	176 1		141
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3996 2	163 9	N	148	180 1		109
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3866 2	186 9	N	169			278
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4119 2	201 9	N	183	355 1		106
08	3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3183 2	209 9	N	190	175 1		121
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3958 2	199 9	N	181	176 1		126
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4325 2	383 9	N	348	361 1		113
11	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3037 2	362 9	N	329	360 1		82
12	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3054 2	307 9	N	279	181 1		180
TOTAL GAS PROD:		47,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,510						

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
01	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845 2		N	-0-			-0-
02	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	15068 2		N	-0-			-0-
03	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032 2		N	-0-			-0-
04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9642 2		N	-0-			-0-
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561 2		N	-0-			-0-
06	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649 2		N	-0-			-0-
07	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772 2		N	-0-			-0-
08	5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753 2		N	-0-			-0-
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	4941 2		N	-0-			-0-
10	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 2		N	-0-			-0-
11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		N	-0-			-0-
12	5518 X	4316	-0-	-1202	-0-	4316 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			100
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			100
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478 2	1 9	N	-0-	1		101
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			101
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			101
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-	2 1		99
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			99
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		N	-0-			99
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244 2		N	-0-			99
10	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-			99
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			99
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323 2	1 9	N	-0-	1		100
TOTAL GAS PROD:		16,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1060

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19685 X	18925	-0-	-760	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
02	18212 X	17118	-0-	-1094	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	19034 X	18322	-0-	-712	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
04	18420 X	17393	-0-	-1027	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
05	18910 X	18046	-0-	-864	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
06	18300 X	17208	-0-	-1092	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
07	18321 X	17814	-0-	-507	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
08	18321 X	17569	-0-	-752	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
09	17460 X	16829	-0-	-631	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
10	18042 X	17067	-0-	-975	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
11	17250 X	16859	-0-	-391	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
12	17825 X	16835	-0-	-990	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		209,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

01	13268 X	11098	-0-	-2170	-0-	11098	2			N	-0-					18
02	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					18
03	10261 X	8450	-0-	-1811	-0-	8450	2			N	-0-					18
04	10740 X	10117	-0-	-623	-0-	10117	2			N	-0-					18
05	11098 X	10465	-0-	-633	-0-	10465	2			N	-0-					18
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					18
07	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					18
08	10478 X	7740	-0-	-2738	-0-	7740	2			N	-0-					18
09	11250 X	9298	-0-	-1952	-0-	9298	2			N	-0-					18
10	11625 X	9193	-0-	-2432	-0-	9193	2			N	-0-					18
11	11250 X	8269	-0-	-2981	-0-	8269	2			N	-0-					18
12	10509 X	6202	-0-	-4307	-0-	6202	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		111,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

01	3875 X	1602	-0-	-2273	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	853	-0-	-2772	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	956	-0-	-2082	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3403	2	20	9	N	18	166	1	30
02	2871 X	2816	-0-	-55	-0-	2801	2	15	9	N	14			44
03	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2935	2	14	9	N	13			57
04	3090 X	2501	-0-	-589	-0-	2490	2	11	9	N	10			67
05	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2834	2	14	9	N	13			80
06	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2677	2	7	9	N	6			86
07	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2791	2	13	9	N	12			98
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	1	8	109
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2833	2	10	9	N	9			118
10	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2627	2	9	9	N	8			126
11	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	2864	2	2	9	N	2			128
12	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		34,333			TOTAL CONDENSATE PROD:					117				

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
01	1643 X	1063	-0-	-580	-0-	986	2	77	9	N	70			112
02	1189 N	897	-0-	-292	-0-	828	2	69	9	N	63			175
03	1147 N	843	-0-	-304	-0-	784	2	59	9	N	54	165	1	64
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	894	2	153	9	N	139	88	8	115
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1384	2	95	9	N	86	167	1	34
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1132	2	66	9	N	60			94
07	1085 N	591	-0-	-494	-0-	562	2	29	9	N	26			120
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1811	2	112	9	N	102	183	1	39
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1137	2	64	9	N	58			97
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			97
11	3000 N	3605	-0-	605	605	3363	2	242	9	N	220	190	1	127
*12	3100 N	3278	-0-	178	783	2980	2	298	9	N	271	344	1	54
TOTAL GAS PROD:		17,125			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,149				

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
*12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,960			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004										TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2049	-0-	-617	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		43,287				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BOWERS, J. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	-	8221	
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	727	2	40	9	N	36		136
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	747	2	37	9	N	34		170
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	806	2	34	9	N	31		201
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	776	2	31	9	N	28	183	46
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	800	2	25	9	N	23		69
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	775	2	24	9	N	22		91
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	784	2	23	9	N	21		112
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	755	2	13	9	N	12	2	8
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	752	2	24	9	N	22	1	8
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	751	2	28	9	N	25		143
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25		168
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	688	2	42	9	N	38	180	1
TOTAL GAS PROD:				9,434			TOTAL CONDENSATE PROD:				317			

JARMON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 200644	COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14983 - 20415
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-
04	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2	N	-0-
05	1953 N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2	N	-0-
06	1800 N	1511	-0-	-289	-0-	1511	2	N	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-
08	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2	N	-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1640	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
01	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	2		N	-0-				-0-
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	642	2		N	-0-				-0-
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2		N	-0-				-0-
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	2		N	-0-				-0-
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	2		N	-0-				-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2		N	-0-				-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-				-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-				-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1482	2	46	9	N	42			140
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	N	13			153
03	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1133	2	50	9	N	45			198
04	1470 N	493	-0-	-977	-0-	474	2	19	9	N	17	174	1	25
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			25
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6			31
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		5,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	97	-0-	-7529	-0-	97	2	N	-0-
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2	N	-0-
03	7626 X	6461	-0-	-1165	-0-	6461	2	N	-0-
04	6780 X	6163	-0-	-617	-0-	6163	2	N	-0-
05	7626 X	4385	-0-	-3241	-0-	4385	2	N	-0-
06	7380 X	3225	-0-	-4155	-0-	3225	2	N	-0-
07	7626 X	2861	-0-	-4765	-0-	2861	2	N	-0-
08	6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	1555	2	N	-0-
09	6150 X	791	-0-	-5359	-0-	791	2	N	-0-
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2	N	-0-
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2	N	-0-
*12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547									
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	40
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	40
03	2666 N	1194	-0-	-1472	-0-	1194	2	N	40
04	1620 N	932	-0-	-688	-0-	932	2	N	40
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	40
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	40
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	40
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	40
09	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2	N	40
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2	N	40
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2	N	40
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2	N	40
TOTAL GAS PROD:		15,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150									
01	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	3317	2	N	-0-
02	3596 X	2351	-0-	-1245	-0-	2351	2	N	-0-
03	3751 X	1590	-0-	-2161	-0-	1590	2	N	-0-
04	3630 X	2594	-0-	-1036	-0-	2594	2	N	-0-
05	3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	2359	2	N	-0-
06	3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2365	2	N	-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	-0-
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2	N	-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-
12	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	3844	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1697	-0-	-193	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	935	-0-	-505	-0-	935	2			N	-0-			-0-
*12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

01	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
02	4147 X	3518	-0-	-629	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3473	-0-	-397	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	3622	-0-	-938	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	2781	-0-	-1218	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	4087	-0-	-143	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
12	4588 X	2720	-0-	-1868	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	-0-	37	2		4	9	N	4					45	
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	-0-	119	2		9	9	N	8					53	
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	2				N	-0-					53	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	-0-	17	2				N	-0-					53	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					53	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					53	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					53	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2				N	-0-					53	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2				N	-0-					53	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2				N	-0-					53	
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					53	
TOTAL GAS PROD:		376	TOTAL CONDENSATE PROD: 12																

KRAUSE, ESTHER				WELL #:	1	RRCID -> 203908	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 11917 - 18030			
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-	27	
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-	27	
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	27	
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	27	
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	27	
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1 9	N	1	5
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	27	
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	27	
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	27	
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	27	
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	27	
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:			26,562	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ROTELLO UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 204567	COMPL.	DATE 02/29/2004	TOTAL	DEPTH 13373	PERF.12895	- 15488
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	286	1	505	2	N	1	79
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	267	1	657	2	N	5	84
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	286	1	658	2	N	-0-	84
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-	84
05	992 N	892	-0-	-100	-0-	286	1	606	2	N	-0-	84
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	276	1	869	2	N	-0-	84
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	286	1	743	2	N	-0-	84
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	2	N	-0-	84
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	276	1	734	2	N	-0-	84
10	1023 N	882	-0-	-141	-0-	286	1	596	2	N	-0-	84
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	276	1	652	2	N	1	85
12	1054 N	767	-0-	-287	-0-	286	1	480	2	N	1	86
TOTAL GAS PROD:		11,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544	WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL	DEPTH	13814	PERF.	13433 - 19231			
WEHMEYER UNIT																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2294	N	1729	-0-	-565	-0-			1729 2			N	-0-						29
02	2204	N	1164	-0-	-1040	-0-			1164 2			N	-0-						29
03	2108	N	1206	-0-	-902	-0-			1205 2	1	9	N	1						30
04	1680	N	1473	-0-	-207	-0-			1473 2			N	-0-						30
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-						30
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-						30
07	3100	N	3447	-0-	347	347			3445 2	2	9	N	2						32
08	3100	N	3540	-0-	440	787			3538 2	2	9	N	2						34
09	3000	N	3369	-0-	369	1156			3369 2			N	-0-						34
10	3722	X	2566	-0-	-1156	-0-			2565 2	1	9	N	1						35
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-			2389 2			N	-0-						35
12	2852	X	2300	-0-	-552	-0-			2299 2	1	9	N	1						36
TOTAL GAS PROD:			23,183						TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 205215	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL	DEPTH	9443	PERF.	9120	- 13800
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3	5			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7	1			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8		8	8			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	33		33	8			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9		9	8			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1						69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3						72
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		57				

RAINS TRUST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 206255	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 15451	PERF. 15365	- 18440
01	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2	N	-0-
02	3944	X	3903	-0-	-41	-0-	3903	2	N	-0-
03	4774	X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2	N	-0-
04	4620	X	2613	-0-	-2007	-0-	2613	2	N	-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2	N	-0-
06	4050	X	2557	-0-	-1493	-0-	2557	2	N	-0-
07	4185	X	2559	-0-	-1626	-0-	2559	2	N	-0-
08	4588	X	2090	-0-	-2498	-0-	2090	2	N	-0-
09	4440	X	3032	-0-	-1408	-0-	3032	2	N	-0-
10	4588	X	2488	-0-	-2100	-0-	2488	2	N	-0-
11	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	2033	2	N	-0-
12	3131	X	2495	-0-	-636	-0-	2495	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1883	-0-	-752	-0-	1883 2		N	-0-				-0-
02		1885 X	1699	-0-	-186	-0-	1699 2		N	-0-				-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-				-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-				-0-
05		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758 2		N	-0-				-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-				-0-
07		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895 2		N	-0-				-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-				-0-
09		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831 2		N	-0-				-0-
10		1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414 2		N	-0-				-0-
11		1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457 2		N	-0-				-0-
12		1891 N	1137	-0-	-754	-0-	1137 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

01		9765 X	7181	-0-	-2584	-0-	488 1	6693 2	N	-0-				113
02		9135 X	6336	-0-	-2799	-0-	416 1	5920 2	N	-0-				113
03		9207 X	7252	-0-	-1955	-0-	480 1	6772 2	N	-0-				113
04		8910 X	7135	-0-	-1775	-0-	480 1	6654 2	N	1	1 8			113
							1 9							
05		7657 X	5001	-0-	-2656	-0-	336 1	4665 2	N	-0-				113
06		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	472 1	7174 2	N	-0-				113
07		7378 X	3407	-0-	-3971	-0-	280 1	3127 2	N	-0-				113
08		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	416 1	8591 2	N	2	2 8			113
							2 9							
09		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	480 1	7769 2	N	-0-				113
10		7905 X	5848	-0-	-2057	-0-	312 1	5536 2	N	-0-				113
11		8730 X	4131	-0-	-4599	-0-	368 1	3763 2	N	-0-				113
*12		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	496 1	10345 2	N	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		82,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-				-0-
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-				-0-
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-				-0-
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-				-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-				-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-				-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-				-0-
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-				-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-				-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-				-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-				-0-
*12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL	DEPTH 14894	PERF.14615	-	20973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-	
03	713 N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-			-0-	
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-			-0-	
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-			-0-	
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-			-0-	
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-			-0-	
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-			-0-	
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-			-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-	
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WARRENTON-ARROW UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11918	-	17606
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COBB UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208649	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.14630	- 17374
01	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	2	N	-0-			-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3767	-0-	-1423	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-			-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-			-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-			-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
11	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2	N	-0-			-0-
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				47,550	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	276 1	3131 2	N	1			94
02	3567 X	3010	-0-	-557	-0-	267 1	2741 2	N	2			96
03	4092 X	3127	-0-	-965	-0-	286 1	2841 2	N	-0-			96
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	276 1	3703 2	N	1			97
05	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	286 1	2535 2	N	1			98
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	276 1	2907 2	N	1			99
07	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	286 1	3489 2	N	1			100
08	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	286 1	3036 2	N	1			101
09	3960 X	3242	-0-	-718	-0-	276 1	2966 2	N	-0-			101
10	3782 X	3281	-0-	-501	-0-	286 1	2995 2	N	-0-			101
11	3660 X	2900	-0-	-760	-0-	276 1	2622 2	N	2			103
12	3782 X	3004	-0-	-778	-0-	286 1	2718 2	N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		39,057	TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
02	2204 N	2161	-0-	-43	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
10	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,002	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
01	899 N	631	-0-	-268	-0-	631 2		N	-0-			-0-
02	870 N	813	-0-	-57	-0-	813 2		N	-0-			-0-
03	961 N	542	-0-	-419	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718 2		N	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
11	690 N	64	-0-	-626	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,608	TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4030	-0-	-341	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
02		3741 X	3572	-0-	-169	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
04		3900 X	3637	-0-	-263	-0-	3637 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3521	-0-	-509	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	2842	-0-	-1058	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
07		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3587	-0-	-43	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3738	-0-	-447	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3810	-0-	-240	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
*12		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				45,449		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
861 N	861	-0-	-0-	-0-	844 2	17 9	N	15									131
887 N	887	-0-	-0-	-0-	850 2	37 9	N	34									165
1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074 2	31 9	N	28									193
1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022 2	42 9	N	38		173 1	13 8						45
604 N	604	-0-	-0-	-0-	562 2	42 9	N	38									83
210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-		1 5							82
217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-									82
217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-									82
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									82
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									82
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									82
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									82
TOTAL GAS PROD:				4,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		153									

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004 2		N	-0-									-0-
3016 X	2859	-0-	-157	-0-	2859 2		N	-0-									-0-
3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198 2		N	-0-									-0-
3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020 2		N	-0-									-0-
3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678 2		N	-0-									-0-
3090 X	3044	-0-	-46	-0-	3044 2		N	-0-									-0-
3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-									-0-
3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925 2		N	-0-									-0-
3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-									-0-
3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861 2		N	-0-									-0-
3120 X	2902	-0-	-218	-0-	2902 2		N	-0-									-0-
3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2859 2		N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:				35,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1072

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			25
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	-1			26
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			26
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			26
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			26
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			26
07	3100 N	3271	-0-	171	171	3271	2			N	-0-			26
08	3100 N	3528	-0-	428	599	3528	2			N	-0-			26
09	3000 N	2848	-0-	-152	447	2848	2			N	-0-			26
10	3552 X	3105	-0-	-447	-0-	3105	2			N	-0-			26
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			26
*12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	-1			27
TOTAL GAS PROD:		34,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	580 N	457	-0-	-123	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-			-0-
09	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-			-0-
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,595				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5912	2	284	9	N	258	180	1	180
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5211	2	259	9	N	235	364	1	51
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5623	2	264	9	N	240	181	1	110
04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6033	2	255	9	N	232	179	1	163
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5476	2	251	9	N	228	182	1	209
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	4935	2	218	9	N	198	177	1	230
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4399	2	226	9	N	205	361	1	74
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4249	2	210	9	N	191	183	1	82
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3888	2	182	9	N	165	178	1	69
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5161	2	224	9	N	204	180	1	93
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4867	2	246	9	N	224	183	1	134
*12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4865	2	232	9	N	211	182	1	163
TOTAL GAS PROD:		63,470				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,591				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2431	-0-	-328	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
02	2668 N	2038	-0-	-630	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2630	-0-	-130	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
08	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
09	2640 N	2578	-0-	-62	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2352	-0-	-228	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2292	-0-	-374	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2		N	-0-			-0-
02	6351 X	5743	-0-	-608	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6211	-0-	-361	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6736	-0-	-208	-0-	6736	2		N	-0-			-0-
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2		N	-0-			-0-
07	6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
08	6944 X	565	-0-	-6379	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-			-0-
10	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2		N	-0-			-0-
12	7192 X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEISS				WELL #:	3H	RRCID -> 216268	COMPL.	DATE 11/25/2005	TOTAL	DEPTH 15163	PERF.12096	- 17501
01	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	8854	2	N	-0-		-0-
02	8816	X	6412	-0-	-2404	-0-	6412	2	N	-0-		-0-
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2	N	-0-		-0-
04	8580	X	8381	-0-	-199	-0-	8381	2	N	-0-		-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2	N	-0-		-0-
06	9960	X	7416	-0-	-2544	-0-	7416	2	N	-0-		-0-
07	10292	X	7733	-0-	-2559	-0-	7733	2	N	-0-		-0-
08	10292	X	7686	-0-	-2606	-0-	7686	2	N	-0-		-0-
09	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2	N	-0-		-0-
10	9021	X	6754	-0-	-2267	-0-	6754	2	N	-0-		-0-
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2	N	-0-		-0-
12	9145	X	9070	-0-	-75	-0-	9070	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			99,867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7365	-0-	-137	-0-	992	1	6373	2	N	-0-					-0-
02	6148 X	3368	-0-	-2780	-0-	428	1	2940	2	N	-0-					-0-
03	7292 X	7292	-0-	-0	-0-	992	1	6300	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	6407	-0-	-733	-0-	960	1	5447	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	6252	-0-	-1126	-0-	992	1	5260	2	N	-0-					-0-
06	7140 X	5786	-0-	-1354	-0-	960	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	7285 X	5409	-0-	-1876	-0-	969	1	4440	2	N	-0-					-0-
08	7285 X	4114	-0-	-3171	-0-	523	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	6420 X	5939	-0-	-481	-0-	960	1	4979	2	N	-0-					-0-
10	6262 X	6007	-0-	-255	-0-	925	1	5082	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	5728	-0-	-62	-0-	857	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	987	1	5066	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		69,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZIENTEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 217837	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14541	PERF.14518	- 16209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRONCO				WELL #:	4	RRCID -> 218442	COMPL.	DATE 05/02/2006	TOTAL	DEPTH 14353	PERF.13900	- 17675
01	3379	X	2509	-0-	-870	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
02	3161	X	2313	-0-	-848	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
03	2976	X	1928	-0-	-1048	-0-	1928	2	N	-0-		-0-
04	2880	X	2015	-0-	-865	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
05	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	2135	2	N	-0-		-0-
07	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
08	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2	N	-0-		-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
10	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
12	3100	X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				27,051	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	992	1	6118	2	N	-0-					-0-
02	6525 X	6509	-0-	-16	-0-	928	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	7285 X	7242	-0-	-43	-0-	992	1	6250	2	N	-0-					-0-
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	960	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	990	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	960	1	6141	2	N	-0-					-0-
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	975	1	6331	2	N	-0-					-0-
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	992	1	6387	2	N	-0-					-0-
09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	960	1	6261	2	N	-0-					-0-
10	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	915	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7050 X	6856	-0-	-194	-0-	960	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	7285 X	7056	-0-	-229	-0-	991	1	6065	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		85,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANICEK 0L WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

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

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DODIE				WELL #:	1RE	RRCID -> 222130	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12747	PERF.	8613	-	12500
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	496	1	2152	2	N	34					139
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	464	1	1651	2	N	29					168
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	496	1	1443	2	N	22					190
04	1890	X	1201	-0-	-689	-0-	480	1	710	2	N	10					200
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	N	28					228
06	1890	X	970	-0-	-920	-0-	957	2	13	9	N	12	190	1			50
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1211	2	11	9	N	10					60
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2765	2	31	9	N	28					88
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10					98
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1874	2	24	9	N	22					120
11	1890	N	1144	-0-	-746	-0-	1131	2	13	9	N	12					132
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	2	29	9	N	26					158
TOTAL GAS PROD:			21,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			243							

KATHY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345	- 11868	
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	180	2	1	9	N	1	96
02	261	N	152	-0-	-109	-0-	151	2	1	9	N	1	97
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1	98
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-	98
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-	98
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-	98
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-	98
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	98
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	98
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	98
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-	98
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	N	2	100
TOTAL GAS PROD:			1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	5151	-0-	-212	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5191 X	5027	-0-	-164	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5147	-0-	-163	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5357	-0-	-68	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5266	-0-	-97	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	5151	-0-	-39	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4852	-0-	-338	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4745	-0-	-587	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

INDEPENDENCE				WELL #:	1H	RRCID -> 224423	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13636	PERF.13051	- 17698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARVA UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898 PERF.	8276 - 10985
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	2	15 9	N	14	166
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-				N	-0-	166
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24 9	N	22	188
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1332	2	23 9	N	21	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	2	9 9	N	8	39
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	6	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	20
*11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				RRCID -> 226538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614		
SHORTY				WELL #: 1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1270	2	84	9	N	76					223
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	2	83	9	N	75	183	1			115
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1974	2	89	9	N	81					196
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1119	2	91	9	N	83	177	1		3 8	99
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	69	1			30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1491	2	91	9	N	83					113
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	2950	2	99	9	N	90	13	8			190
09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2762	2	65	9	N	59	169	1		3 8	77
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2581	2	97	9	N	88					165
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2103	2	85	9	N	77	184	1			58
*12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2289	2	96	9	N	87					145
TOTAL GAS PROD:		20,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				799						

HAYNIE - MOODY				WELL #:	1H	RRCID -> 227991	COMPL.	DATE 03/12/2007	TOTAL	DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808
01	8742	X	8061	-0-	-681	-0-	992	1	7069	2	N	-0-	-0-
02	8062	X	7712	-0-	-350	-0-	928	1	6784	2	N	-0-	-0-
03	8401	X	8230	-0-	-171	-0-	992	1	7238	2	N	-0-	-0-
04	8130	X	7874	-0-	-256	-0-	960	1	6914	2	N	-0-	-0-
05	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	992	1	7144	2	N	-0-	-0-
06	7980	X	7867	-0-	-113	-0-	960	1	6907	2	N	-0-	-0-
07	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	992	1	7127	2	N	-0-	-0-
08	8215	X	8081	-0-	-134	-0-	976	1	7105	2	N	-0-	-0-
09	7860	X	7760	-0-	-100	-0-	960	1	6800	2	N	-0-	-0-
10	8122	X	7706	-0-	-416	-0-	911	1	6795	2	N	-0-	-0-
11	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	960	1	6842	2	N	-0-	-0-
12	8122	X	8063	-0-	-59	-0-	992	1	7071	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HECKMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 228080	COMPL.	DATE 04/06/2007	TOTAL	DEPTH 14750	PERF.13695	- 18337
01	22537	X	16637	-0-	-5900	-0-	16637	2	N	-0-		-0-
02	21779	X	12946	-0-	-8833	-0-	12946	2	N	-0-		-0-
03	22537	X	11550	-0-	-10987	-0-	11550	2	N	-0-		-0-
04	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23473	2	N	1	1 8	-0-
05	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22110	2	N	-0-		-0-
06	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2	N	-0-		-0-
07	23529	X	17738	-0-	-5791	-0-	17738	2	N	-0-		-0-
08	23529	X	17766	-0-	-5763	-0-	17766	2	N	-0-		-0-
09	22770	X	16683	-0-	-6087	-0-	16682	2	N	1	1 8	-0-
10	22103	X	13960	-0-	-8143	-0-	13960	2	N	-0-		-0-
11	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	2	N	-0-		-0-
*12	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				216,341		TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8067	-0-	-1047	-0-	-0-	992	1	7075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7917	X	6926	-0-	-991	-0-	-0-	928	1	5998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8184	X	7757	-0-	-427	-0-	-0-	968	1	6789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7800	X	7769	-0-	-31	-0-	-0-	960	1	6809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8060	X	7738	-0-	-322	-0-	-0-	992	1	6746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7800	X	7612	-0-	-188	-0-	-0-	960	1	6652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8029	X	7805	-0-	-224	-0-	-0-	992	1	6813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8029	X	7679	-0-	-350	-0-	-0-	992	1	6687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7770	X	7330	-0-	-440	-0-	-0-	960	1	6370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7874	X	7230	-0-	-644	-0-	-0-	918	1	6312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	-0-	960	1	6383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7812	X	7536	-0-	-276	-0-	-0-	992	1	6544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,792	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KOPLAR, ROBERT B.				WELL #:	1RE	RRCID -> 229703	COMPL.	DATE 06/19/2004	TOTAL	DEPTH	10298	PERF.	9418 - 13351
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1033	2	116	9	N	105	
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	875	2	83	9	N	75	176 1
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	939	2	98	9	N	89	208
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	838	2	94	9	N	85	180 1
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1086	2	119	9	N	108	221
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	803	2	118	9	N	107	185 1
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	842	2	78	9	N	71	214
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	900	2	92	9	N	84	174 1
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	426	2	23	9	N	21	145
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	712	2	90	9	N	82	227
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1169	2	108	9	N	98	179 1
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1025	2	106	9	N	96	242
TOTAL GAS PROD:				11,773		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,021			

ASHORN				WELL #:	1H	RRCID -> 229800	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 13954	PERF.13610	- 19200
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2	N	-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2	N	-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-
10	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2546	2	N	-0-
11	2670	N	2384	-0-	-286	-0-	2384	2	N	-0-
*12	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAGE: 1081

HAYNIE, TOM				WELL #:	1H	RRCID -> 232611	COMPL.	DATE 09/26/2007	TOTAL	DEPTH 14001	PERF.13696	- 19883
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	992	1	7359	2	N	-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	928	1	6896	2	N	-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	984	1	7485	2	N	-0-
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	960	1	7139	2	N	-0-
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	992	1	7023	2	N	-0-
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	960	1	7496	2	N	-0-
07	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	992	1	7905	2	N	-0-
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	992	1	8419	2	N	-0-
09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	960	1	7666	2	N	-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	911	1	6843	2	N	-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	960	1	6700	2	N	-0-
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	991	1	6937	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				99,490	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				WELL #: 1H		RRCID -> 234455		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 14029		PERF.15230 - 20753		
KEISLER														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8433	-0-	-867	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	928	1	7882	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	975	1	8175	2	N	-0-			-0-
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	953	1	8213	2	N	-0-			-0-
05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	992	1	8322	2	N	-0-			-0-
06	9000 X	8968	-0-	-32	-0-	960	1	8008	2	N	-0-			-0-
07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	992	1	8353	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	9173	-0-	-127	-0-	992	1	8181	2	N	-0-			-0-
09	9000 X	8890	-0-	-110	-0-	960	1	7930	2	N	-0-			-0-
10	9300 X	8799	-0-	-501	-0-	913	1	7886	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	8888	-0-	-112	-0-	960	1	7928	2	N	-0-			-0-
12	9300 X	9036	-0-	-264	-0-	991	1	8045	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST RICHARDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 236334	COMPL.	DATE 03/10/2008	TOTAL	DEPTH 14439	PERF.14111	- 19622
01	9027	X	9027	-0-	-0-	9027	2	N	-0-			-0-
02	8438	X	8438	-0-	-0-	8438	2	N	-0-			-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	8165	2	N	-0-			-0-
04	9262	X	9262	-0-	-0-	9262	2	N	-0-			-0-
05	8950	X	8950	-0-	-0-	8950	2	N	-0-			-0-
06	8449	X	8449	-0-	-0-	8449	2	N	-0-			-0-
07	8715	X	8715	-0-	-0-	8715	2	N	-0-			-0-
08	8704	X	8704	-0-	-0-	8704	2	N	-0-			-0-
09	8794	X	8794	-0-	-0-	8794	2	N	-0-			-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	7907	2	N	-0-			-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	8264	2	N	-0-			-0-
*12	8635	X	8635	-0-	-0-	8635	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			103,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNEY UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 238360	COMPL.	DATE 04/24/2008	TOTAL	DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1484	-0-	-346	-0-	1483	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1590	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	13919 X	13548	-0-	-371	-0-	-0-	992	1	12556	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	13253 X	12601	-0-	-652	-0-	-0-	928	1	11673	2	N	-0-	-0-				-0-		
03	13733 X	13190	-0-	-543	-0-	-0-	983	1	12207	2	N	-0-	-0-				-0-		
04	13290 X	11962	-0-	-1328	-0-	-0-	11961	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05	13671 X	13413	-0-	-258	-0-	-0-	992	1	12421	2	N	-0-	-0-				-0-		
06	13110 X	12919	-0-	-191	-0-	-0-	960	1	11959	2	N	-0-	-0-				-0-		
07	13485 X	13282	-0-	-203	-0-	-0-	992	1	12290	2	N	-0-	-0-				-0-		
08	13423 X	13196	-0-	-227	-0-	-0-	992	1	12204	2	N	-0-	-0-				-0-		
09	12990 X	12641	-0-	-349	-0-	-0-	960	1	11681	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	13423 X	12712	-0-	-711	-0-	-0-	915	1	11797	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	12930 X	12692	-0-	-238	-0-	-0-	960	1	11732	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	13268 X	12992	-0-	-276	-0-	-0-	991	1	12001	2	N	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		155,148		TOTAL CONDENSATE PROD:										1					

KEISLER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 243801	COMPL.	DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 14054	PERF.13870	- 20323
01	10974 X	10716	-0-	-258	-0-	992	1	9724 2	N	-0-	-0-
02	10469 X	9970	-0-	-499	-0-	928	1	9042 2	N	-0-	-0-
03	10819 X	10401	-0-	-418	-0-	975	1	9426 2	N	-0-	-0-
04	10380 X	10348	-0-	-32	-0-	953	1	9395 2	N	-0-	-0-
05	10726 X	10447	-0-	-279	-0-	992	1	9455 2	N	-0-	-0-
06	10380 X	10027	-0-	-353	-0-	960	1	9067 2	N	-0-	-0-
07	10695 X	10233	-0-	-462	-0-	992	1	9241 2	N	-0-	-0-
08	10695 X	10149	-0-	-546	-0-	992	1	9157 2	N	-0-	-0-
09	10350 X	9784	-0-	-566	-0-	960	1	8824 2	N	-0-	-0-
10	10447 X	9835	-0-	-612	-0-	913	1	8922 2	N	-0-	-0-
11	10020 X	9783	-0-	-237	-0-	960	1	8823 2	N	-0-	-0-
12	10230 X	9967	-0-	-263	-0-	992	1	8975 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		121,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 244593	COMPL. DATE	05/15/2008		TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758	- 18354
01	11904	X	11323	-0-	-581	-0-	992	1	10331	2	N	-0-	-0-
02	11310	X	10246	-0-	-1064	-0-	897	1	9349	2	N	-0-	-0-
03	11718	X	11241	-0-	-477	-0-	969	1	10272	2	N	-0-	-0-
04	11280	X	10979	-0-	-301	-0-	953	1	10026	2	N	-0-	-0-
05	11625	X	11233	-0-	-392	-0-	984	1	10249	2	N	-0-	-0-
06	10950	X	10661	-0-	-289	-0-	952	1	9709	2	N	-0-	-0-
07	11346	X	10885	-0-	-461	-0-	955	1	9930	2	N	-0-	-0-
08	11346	X	11026	-0-	-320	-0-	967	1	10059	2	N	-0-	-0-
09	10980	X	10581	-0-	-399	-0-	960	1	9621	2	N	-0-	-0-
10	11222	X	10270	-0-	-952	-0-	911	1	9359	2	N	-0-	-0-
11	10680	X	10487	-0-	-193	-0-	960	1	9527	2	N	-0-	-0-
12	11036	X	10597	-0-	-439	-0-	991	1	9606	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				129,529		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	4165	-0-	-156	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	4084	-0-	-236	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4238	-0-	-226	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4184	-0-	-280	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

01	4278 X	84	-0-	-4194	-0-	84	2			N	-0-					75
02	4089 X	63	-0-	-4026	-0-	63	2			N	-0-					75
03	4278 X	106	-0-	-4172	-0-	106	2			N	-0-					75
04	180 X	78	-0-	-102	-0-	72	2	6	9	N	5					80
05	93 X	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					80
06	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					80
07	93 X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					80
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					80
09	90 X	6	-0-	-84	-0-	5	2	1	9	N	1					81
10	14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					81
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		397				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2823	-0-	-77	1119	2823	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2298	-0-	-802	317	2298	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1576	-0-	-584	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1970	-0-	-262	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	1304	-0-	-856	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOKE-COLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 250528	COMPL.	DATE 04/21/2009	TOTAL	DEPTH	14175	PERF.13940	- 21056
01	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2	N	-0-			13
02	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2	N	-0-			13
03	2821	X	2239	-0-	-582	-0-	2239	2	N	-0-			13
04	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	2414	2	N	-0-			13
05	2821	X	2127	-0-	-694	-0-	2127	2	N	-0-			13
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5878	2	N	284	193	1	104
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15955	2	N	77			181
08	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10454	2	N	27	186	1	20
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	5		2 8	25
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6925	2	N	45			70
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7168	2	N	22			92
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6573	2	N	26			118
TOTAL GAS PROD:				74,029	TOTAL CONDENSATE PROD:				486				

ROCKET				WELL #:	2H	RRCID -> 251199	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 14727	PERF.14293 - 16726
01	2201 X	1500	-0-	-701	-0-	1500	2	N	-0-
02	1856 N	1225	-0-	-631	-0-	1225	2	N	-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-
06	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2	N	-0-
07	2387 N	1670	-0-	-717	-0-	1670	2	N	-0-
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2	N	-0-
09	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619	2	N	-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009										TOTAL DEPTH 14687			PERF.14416 - 21485		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21049 X	20041	-0-	-1008	-0-		20041	2			N	-0-			-0-
02	20300 X	19733	-0-	-567	-0-		928	1	18805	2	N	-0-			-0-
03	20118 X	19579	-0-	-1439	-0-		19579	2			N	-0-			-0-
04	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-		960	1	19301	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05	21080 X	20624	-0-	-456	-0-		992	1	19632	2	N	-0-			-0-
06	20400 X	19719	-0-	-681	-0-		919	1	18800	2	N	-0-			-0-
07	21080 X	20115	-0-	-965	-0-		992	1	19123	2	N	-0-			-0-
08	20925 X	20131	-0-	-794	-0-		974	1	19157	2	N	-0-			-0-
09	20250 X	19703	-0-	-547	-0-		947	1	18756	2	N	-0-			-0-
10	20615 X	19318	-0-	-1297	-0-		925	1	18393	2	N	-0-			-0-
11	19710 X	19392	-0-	-318	-0-		960	1	18432	2	N	-0-			-0-
12	20367 X	19852	-0-	-515	-0-		988	1	18864	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		238,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LIEBSCHER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID -> 255710	COMPL.	DATE 11/01/2009	TOTAL	DEPTH	14413	PERF.12143	- 14413
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	512	2	3 9 N	3				29
02	580 N	476	-0-	-104	-0-	473	2	3 9 N	3				32
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	601	2	40 9 N	36				68
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	451	2	3 9 N	3				71
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	598	2	43 9 N	39				110
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	538	2	1 9 N	1				111
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28 9 N	25				136
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	491	2	22 9 N	20				156
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	430	2	15 9 N	14				170
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22 9 N	20				190
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	394	2	2 9 N	2		165	1	27
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	552	2	74 9 N	67				94
TOTAL GAS PROD:			6,388		TOTAL CONDENSATE PROD:			233					

HUTTO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 256589	COMPL.	DATE 01/06/2010	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.10572	- 18150
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	574	2	78 9 N	71				158
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	702	2	102 9 N	93	189	1		62
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	766	2	95 9 N	86				148
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	557	2	86 9 N	78	2	8		224
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	6	186	1		44
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				44
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:				2,960		TOTAL CONDENSATE PROD:				335			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID -> 258284	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL	DEPTH 20770	PERF.14086	- 20770		
CHAPPEL WOODS UNIT														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
02	2668 X	2459	-0-	-209	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
03	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
07	2697 N	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
08	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09	2490 N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
10	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BREDWINNER CO-OP UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258363	COMPL.	DATE 08/13/2010	TOTAL	DEPTH 10957	PERF.10855	- 17150			
01	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1309	2	168	9	N	153	178	1	168
02	1682	N	1408	-0-	-274	-0-	1278	2	130	9	N	118	184	1	102
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1817	2	185	9	N	168	178	1	92
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1287	2	195	9	N	177	175	1	94
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1406	2	171	9	N	155			249
06	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	1244	2	139	9	N	126	175	1	200
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1409	2	166	9	N	151	177	1	174
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1592	2	162	9	N	147	176	1	145
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1261	2	121	9	N	110	183	1	72
10	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1113	2	131	9	N	119			191
11	1710	N	1359	-0-	-351	-0-	1210	2	149	9	N	135	179	1	147
12	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1047	2	190	9	N	173	181	1	139
TOTAL GAS PROD:				17,880		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,732					

WILKERSON-DAVIS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 260156	COMPL.	DATE 07/27/2010	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.10475	- 14075
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	53	2	17 9 N	15			195
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99	2	50 9 N	45			240
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26 9 N	24	183	1	81
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25 9 N	23			104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			104
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1 9 N	1			105
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	54	2	14 9 N	13			118
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8 9 N	7			125
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	55	2	13 9 N	12			137
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	4	2	13 9 N	12			149
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			149
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	43	2	40 9 N	36			185
TOTAL GAS PROD:			842	TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JONES, A.A. WELL #: 1										RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTTSCHELL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 263201	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8047	-	8228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CANNON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263818	COMPL.	DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 10947	PERF.10692	- 16520	
01	3100 X	1	-0-	-3099	-0-	1	2	N	-0-			231
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3574	2	92 9 N	84	184 1		131
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4277	2	306 9 N	278	178 1		231
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3337	2	376 9 N	342	6 8		567
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3802	2	344 9 N	313	633 1		247
06	4440 X	4000	-0-	-440	-0-	3690	2	310 9 N	282	372 1		157
07	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3634	2	287 9 N	261	190 1		228
08	4588 X	3892	-0-	-696	-0-	3617	2	275 9 N	250	189 1		289
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3870	2	255 9 N	232	379 1		142
10	4154 X	3117	-0-	-1037	-0-	2886	2	231 9 N	210	184 1		168
11	3990 X	1912	-0-	-2078	-0-	1825	2	87 9 N	79			247
12	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3686	2	254 9 N	231	359 1		119

TOTAL GAS PROD: 41,016

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1089

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-			12		
02	290 N	25	-0-	-265	-0-	25	2			N	-0-			12		
03	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-			12		
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-			12		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			12		
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			12		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			12		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			12		
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:		462													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF. 12488 - 18942

01	9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	496	1	7447	2	N	248	369	1	60		
02	8004 X	7132	-0-	-872	-0-	273	9	6430	2	N	216	182	1	94		
03	7936 X	7535	-0-	-401	-0-	464	1	6809	2	N	210	178	1	126		
04	7950 X	6827	-0-	-1123	-0-	238	9	6141	2	N	187	172	1	136		
05	8215 X	6770	-0-	-1445	-0-	495	1	6078	2	N	178	183	1	131		
06	7950 X	6230	-0-	-1720	-0-	231	9	5583	2	N	152	188	1	95		
07	7626 X	6140	-0-	-1486	-0-	480	1	5472	2	N	156	193	1	58		
08	7533 X	5896	-0-	-1637	-0-	206	9	5239	2	N	146	2	8	202		
09	6840 X	5653	-0-	-1187	-0-	496	1	5032	2	N	128	187	1	143		
10	6758 X	5350	-0-	-1408	-0-	196	9	4699	2	N	141	171	1	113		
11	6240 X	5231	-0-	-1009	-0-	480	1	4602	2	N	135	167	1	81		
12	6138 X	5377	-0-	-761	-0-	141	9	4728	2	N	139	160	1	60		
						153	9									
TOTAL GAS PROD:		76,357													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,036

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914										COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12725 - 17424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	4206	-0-	-382	-0-	464 87	1 9	3655	2	N	79					160	
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	464 76	1 9	2566	2	N	69	183	1			46	
03	4588 X	2255	-0-	-2333	-0-	496 41	1 9	1718	2	N	37					83	
04	4440 X	802	-0-	-3638	-0-	240 21	1 9	541	2	N	19					102	
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					102	
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					102	
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					102	
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	2	5			100	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	

TOTAL GAS PROD: 10,369

TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264940	COMPL.	DATE 09/27/2011	TOTAL	DEPTH 12952	PERF.12492	- 18633
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7032	2	34 9 N	31			71
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5311	2	22 9 N	20			91
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4 9 N	4			95
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3422	2	1 9 N	1			96
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2936	2	2 9 N	2			98
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	2 9 N	-0-	1 5		97
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			97
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20 9 N	18			115
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			115
10	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			115
11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			115
*12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1 9 N	1			116

TOTAL GAS PROD: 32,094

TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AFFIRMED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 277252	COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 12892	PERF.12757	- 18040				
01	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	465 979	1 9	15301	2	N	890	909	1			260
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	435 495	1 9	7987	2	N	450	520	1			190
03	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	465 735	1 9	10506	2	N	668	728	1			130
04	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	450 784	1 9	10154	2	N	713	741	1	6	8	96
05	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	465 713	1 9	12518	2	N	648	561	1			183
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	450 1021	1 9	12025	2	N	928	945	1			166
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	465 950	1 9	14365	2	N	864	945	1			85
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	465 826	1 9	13082	2	N	751	766	1	2	8	68
09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	450 846	1 9	12310	2	N	769	772	1			65
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	465 262	1 9	3068	2	N	238	183	1			120
11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	450 1911	1 9	16127	2	N	1737	1717	1			140
*12	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	457 2132	1 9	18769	2	N	1938	1890	1			188

TOTAL GAS PROD: 163,348

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,594

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JOHNSTON UNIT WELL #: 3				RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19251 X	18019	-0-	-1232	-0-		17658	2	361	9	N	328	366	1	145
02	17951 X	16740	-0-	-1211	-0-		16395	2	345	9	N	314	363	1	96
03	18941 X	17277	-0-	-1664	-0-		16940	2	337	9	N	306	180	1	222
04	18120 X	16793	-0-	-1327	-0-		16445	2	348	9	N	316	372	1	166
05	18104 X	17029	-0-	-1075	-0-		16686	2	343	9	N	312	363	1	115
06	17430 X	16044	-0-	-1386	-0-		15773	2	271	9	N	246	178	1	183
07	17887 X	16481	-0-	-1406	-0-		16178	2	303	9	N	275	365	1	93
08	17360 X	15695	-0-	-1665	-0-		15435	2	260	9	N	236	177	1	150
09	16800 X	15222	-0-	-1578	-0-		14977	2	245	9	N	223	177	1	196
10	17019 X	16464	-0-	-555	-0-		16170	2	294	9	N	267	367	1	96
11	16050 X	15644	-0-	-406	-0-		15361	2	283	9	N	257	181	1	172
12	16492 X	15613	-0-	-879	-0-		15304	2	309	9	N	281	183	1	270
TOTAL GAS PROD:		197,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,361							

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP				WELL #:	1	RRCID -> 279930	COMPL.	DATE	02/16/2015	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.	9810 - 15715
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	5775	2	443	9	N	403	359	1	189
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5339	2	529	9	N	481	550	1	120
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5464	2	492	9	N	447	360	1	207
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5553	2	364	9	N	331	368	1	170
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	5626	2	508	9	N	462	360	1	272
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5091	2	426	9	N	387	354	1	305
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5456	2	322	9	N	293	353	1	245
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5397	2	338	9	N	307	352	1	200
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5936	2	495	9	N	450	358	1	292
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	9844	2	671	9	N	610	719	1	183
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4421	2	495	9	N	450	518	1	115
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3104	2	424	9	N	385	361	1	139
TOTAL GAS PROD:			72,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,006					

LAURA				WELL #:	1	RRCID -> 282446	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH	8390 PERF.	8376 -	8386
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-		43
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		43
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-		43
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-		43
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		43
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2	N	-0-		43
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-	43 7	-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,417		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	111011 X	96721	-0-	-14290	-0-	93813	2	2908	9	N	2644	2654	1			188	
02	100949 X	87281	-0-	-13668	-0-	84656	2	2625	9	N	2386	2117	1			457	
03	104966 X	89646	-0-	-15320	-0-	86843	2	2803	9	N	2548	2878	1			127	
04	98880 X	86302	-0-	-12578	-0-	83605	2	2697	9	N	2452	2320	1			259	
05	98270 X	86846	-0-	-11424	-0-	84144	2	2702	9	N	2456	2620	1			95	
06	93600 X	81730	-0-	-11870	-0-	79245	2	2485	9	N	2259	2256	1			98	
07	93310 X	82862	-0-	-10448	-0-	80376	2	2486	9	N	2260	2278	1			80	
08	89652 X	80954	-0-	-8698	-0-	78480	2	2474	9	N	2249	2175	1			154	
09	86310 X	76434	-0-	-9876	-0-	74103	2	2331	9	N	2119	2108	1			165	
10	86831 X	70375	-0-	-16456	-0-	68237	2	2138	9	N	1944	2064	1			45	
11	81720 X	2805	-0-	-78915	-0-	2721	2	84	9	N	76					121	
*12	108770 X	108770	-0-	-0-	-0-	105535	2	3235	9	N	2941	2692	1			370	
TOTAL GAS PROD:		950,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,334									

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550

01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					143	
02	754 X	633	-0-	-121	-0-	633	2			N	-0-					143	
03	806 X	565	-0-	-241	-0-	564	2	1	9	N	1					144	
04	780 X	400	-0-	-380	-0-	359	2	41	9	N	37	3	8			178	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	148	1	1	5	30	
06	780 X	412	-0-	-368	-0-	412	2			N	-0-	2	5			28	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					28	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					28	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28	
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					28	
TOTAL GAS PROD:		5,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-	
02	145 N	12	-0-	-133	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-	
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCHENRY, R.K. WELL #: 2				RRCID -> 284369		COMPL. DATE 06/24/1982				TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655					

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

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-				-0-
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-				-0-
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-				-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		7,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARRENTON-AMARADO UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 284394	COMPL.	DATE 12/10/1996	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.11923	- 14620
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	N	3	175
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1102	2	26	9	N	24	199
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	N	39	58
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1313	2	67	9	N	61	106
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	88
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2	90
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1635	2	61	9	N	55	145
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1409	2	50	9	N	45	186
09	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	9	N	53	50
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1567	2	53	9	N	48	98
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	N	42	140
*12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1379	2	39	9	N	35	30
TOTAL GAS PROD:				14,192			TOTAL CONDENSATE PROD:				408		

MCMAHAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284676	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 11215	PERF.10740	- 15512	
01	74493 X	62342	-0-	-12151	-0-	310 4421 9	1 57611 2 N	4019	3861	1	552
02	66613 X	54336	-0-	-12277	-0-	290 4244 9	1 49802 2 N	3858	3888	1	522
03	67642 X	55752	-0-	-11890	-0-	310 4121 9	1 51321 2 N	3746	4041	1	227
04	63930 X	52580	-0-	-11350	-0-	300 3847 9	1 48433 2 N	3497	3633	1 6 8	85
05	64387 X	53404	-0-	-10983	-0-	310 3819 9	1 49275 2 N	3472	3401	1	156
06	60330 X	52540	-0-	-7790	-0-	300 3698 9	1 48542 2 N	3362	3190	1	328
07	58094 X	54504	-0-	-3590	-0-	310 3688 9	1 50506 2 N	3353	3450	1	231
08	55738 X	53332	-0-	-2406	-0-	310 3546 9	1 49476 2 N	3224	3312	1 9 8	134
09	52590 X	50496	-0-	-2094	-0-	300 3319 9	1 46877 2 N	3017	2863	1 3 8	285
10	54498 X	50256	-0-	-4242	-0-	310 3365 9	1 46581 2 N	3059	3062	1	282
11	52740 X	45040	-0-	-7700	-0-	231 3198 9	1 41611 2 N	2907	2975	1	214
12	54498 X	42409	-0-	-12089	-0-	217 3318 9	1 38874 2 N	3016	3007	1	223
TOTAL GAS PROD:		626,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,530					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544	JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10601	- 14838

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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-			275	2		N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-			255	2		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-			244	2		N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-			258	2		N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-			283	2		N	-0-			-0-
11	240	N	8	-0-	-232	-0-			8	2		N	-0-			-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-			301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

MCCULLOUGH-TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 286277	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10576	- 13942
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROMMEL UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286854	COMPL.	DATE 06/28/2018	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11371	- 17470		
01	127720	X	97431	-0-	-30289	-0-	403	1	89562	2	N	6787	6637	1	572
02	113738	X	85088	-0-	-28650	-0-	7466	9	78228	2	N	5899	5898	1	573
03	117707	X	90480	-0-	-27227	-0-	371	1	82976	2	N	6455	6583	1	445
04	106800	X	83664	-0-	-23136	-0-	6489	9	77168	2	N	5551	5466	1	524
05	103230	X	82434	-0-	-20796	-0-	403	1	75852	2	N	5617	5995	1	146
06	94290	X	76608	-0-	-17682	-0-	7101	9	70544	2	N	5158	5129	1	175
07	90954	X	75490	-0-	-15464	-0-	390	1	69572	2	N	5014	5048	1	141
08	90489	X	72453	-0-	-18036	-0-	5674	9	66683	2	N	4879	4536	1	473
09	83670	X	67410	-0-	-16260	-0-	5367	9	61862	2	N	4689	5023	1	136
10	82429	X	66901	-0-	-15528	-0-	390	1	61447	2	N	4592	4265	1	463
11	76620	X	63231	-0-	-13389	-0-	5158	9	57939	2	N	4456	4442	1	477
12	75485	X	63273	-0-	-12212	-0-	403	1	58188	2	N	4256	4405	1	328
							4682	9							
TOTAL GAS PROD:			924,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			63,353						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1095

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	64	9	N	58					58
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					58
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	-0-	12	2			N	-0-					58
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					58
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					58
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-					58
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					58
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-					58
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		183		TOTAL CONDENSATE PROD:		58											

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 12097 - 16794

01	35557 X	24967	-0-	-10590	-0-	-0-	868	1	22636	2	N	1330	1511	1			238
02	32016 X	20801	-0-	-11215	-0-	-0-	1463	9	812	1	18621	2	N	1244	1293	1	189
03	32519 X	20935	-0-	-11584	-0-	-0-	1368	9	858	1	18703	2	N	1249	1265	1	173
04	29580 X	21277	-0-	-8303	-0-	-0-	1374	9	840	1	19172	2	N	1150	1104	1	219
05	27559 X	21523	-0-	-6036	-0-	-0-	1265	9	868	1	19309	2	N	1224	1282	1	161
06	24150 X	20013	-0-	-4137	-0-	-0-	1346	9	840	1	17968	2	N	1095	1059	1	197
07	22227 X	19634	-0-	-2593	-0-	-0-	1205	9	868	1	17621	2	N	1041	896	1	342
08	21979 X	18570	-0-	-3409	-0-	-0-	1145	9	868	1	16627	2	N	977	1071	1	248
09	21270 X	16797	-0-	-4473	-0-	-0-	1075	9	840	1	14915	2	N	947	1069	1	126
10	21514 X	2238	-0-	-19276	-0-	-0-	1042	9	868	1	1280	2	N	82			208
11	20010 X	17841	-0-	-2169	-0-	-0-	90	9	840	1	15985	2	N	924	905	1	227
12	19623 X	13952	-0-	-5671	-0-	-0-	1016	9	578	1	12591	2	N	712	745	1	194
							783	9									
TOTAL GAS PROD:		218,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,975											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544										
LUCKY				WELL #: 4		RRCID -> 287558		COMPL. DATE 08/02/2018				TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40672 X	33636	-0-	-7036	-0-	2264	1	29713	2	N	1508	1671	2	181
02	34626 X	31622	-0-	-3004	-0-	1659	9	28926	2	N	1383	1290	1	274
03	36766 X	30954	-0-	-5812	-0-	1175	1	28333	2	N	1256	1350	1	180
04	33630 X	25752	-0-	-7878	-0-	1521	9	23314	2	N	1112	1109	1	183
05	33790 X	27270	-0-	-6520	-0-	1239	1	24694	2	N	1200	1260	1	123
06	32700 X	24473	-0-	-8227	-0-	1382	9	22136	2	N	1020	887	1	256
07	33790 X	29007	-0-	-4783	-0-	1215	1	26410	2	N	1219	1260	1	215
08	30969 X	27763	-0-	-3206	-0-	1122	9	25367	2	N	1038	1075	1	178
09	26400 X	26037	-0-	-363	-0-	1254	1	23748	2	N	976	914	1	240
10	29016 X	24916	-0-	-4100	-0-	1142	9	22694	2	N	878	927	1	191
11	28080 X	26498	-0-	-1582	-0-	1215	1	24103	2	N	1073	1037	1	227
12	29016 X	19173	-0-	-9843	-0-	1074	9	17448	2	N	626	548	1	305
						1256	1							
						966	9							
						1180	9							
						1036	1							
						689	9							

TOTAL GAS PROD: 327,101

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,289

MCMAHAN UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301		
01	74896 X	58602	-0-	-16294	-0-	202	1	51843	2	N	5961	5757	1	604
02	65337 X	53949	-0-	-11388	-0-	6557	9	47908	2	N	5319	5508	1	415
03	65751 X	64272	-0-	-1479	-0-	190	1	57887	2	N	5608	5660	1	363
04	61050 X	57954	-0-	-3096	-0-	5851	9	52821	2	N	4477	4639	1	197
05	61752 X	57701	-0-	-4051	-0-	216	1	31714	2	N	4513	4396	1	314
06	62190 X	51886	-0-	-10304	-0-	6169	9	47082	2	N	4161	4375	1	100
07	64263 X	51782	-0-	-12481	-0-	208	1	47004	2	N	4131	3681	1	550
08	64263 X	48429	-0-	-15834	-0-	4925	9	43814	2	N	3960	4314	1	188
09	57960 X	45955	-0-	-12005	-0-	21023	1	41472	2	N	3741	3692	1	235
10	57691 X	46682	-0-	-11009	-0-	4964	9	42159	2	N	3766	3655	1	346
11	51900 X	41725	-0-	-10175	-0-	227	1	37574	2	N	3558	3405	1	499
12	51770 X	37145	-0-	-14625	-0-	4577	9	33047	2	N	3636	3854	1	281
						234	1							
						4544	9							
						259	1							
						4356	9							
						368	1							
						4115	9							
						380	1							
						4143	9							
						237	1							
						3914	9							
						98	1							
						4000	9							

TOTAL GAS PROD: 616,082

TOTAL CONDENSATE PROD: 52,831

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544								
MCMAHAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287649	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11103 - 14908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE								
01	65751 X	49704	-0-	-16047	-0-	202 4294	1 9	45208	2	N	3904	3898 1 108
02	57507 X	46517	-0-	-10990	-0-	187 3852	1 9	42478	2	N	3502	3289 1 321
03	57660 X	46657	-0-	-11003	-0-	187 3640	1 9	42830	2	N	3309	3313 1 317
04	52620 X	42653	-0-	-9967	-0-	182 3289	1 9	39182	2	N	2990	3141 1 2 8 164
05	49724 X	41424	-0-	-8300	-0-	15291 3106	1 9	23027	2	N	2824	2712 1 276
06	48120 X	38223	-0-	-9897	-0-	163 2809	1 9	35251	2	N	2554	2442 1 388
07	49724 X	40084	-0-	-9640	-0-	169 2968	1 9	36947	2	N	2698	2801 1 285
08	46655 X	39797	-0-	-6858	-0-	144 2867	1 9	36786	2	N	2606	2773 1 6 8 112
09	42660 X	34695	-0-	-7965	-0-	22 2417	1 9	32256	2	N	2197	2092 1 1 8 216
10	41416 X	34493	-0-	-6923	-0-	23 2684	1 9	31786	2	N	2440	2329 1 327
11	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	15 2998	1 9	35780	2	N	2725	2766 1 286
*12	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	119 2482	1 9	46499	2	N	2256	2262 1 280
TOTAL GAS PROD:		502,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,005						

ELMS-RICKS		WELL #:		2	RRCID ->	287663	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	12284	PERF.12100 - 17543
01	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1256 1304	1 9	26339	2	N	1185	1268 1 221
02	30856 X	24942	-0-	-5914	-0-	1175 1167	1 9	22600	2	N	1061	1104 1 178
03	32984 X	24701	-0-	-8283	-0-	1229 1077	1 9	22395	2	N	979	920 1 237
04	31920 X	22226	-0-	-9694	-0-	1216 1014	1 9	19996	2	N	922	1060 1 99
05	31620 X	22803	-0-	-8817	-0-	1256 1024	1 9	20523	2	N	931	904 1 126
06	27960 X	21128	-0-	-6832	-0-	1216 950	1 9	18962	2	N	864	728 1 262
07	26660 X	20620	-0-	-6040	-0-	1256 895	1 9	18469	2	N	814	891 1 185
08	24707 X	19999	-0-	-4708	-0-	1256 859	1 9	17884	2	N	781	741 1 225
09	22230 X	18800	-0-	-3430	-0-	1216 785	1 9	16799	2	N	714	734 1 205
10	22816 X	18921	-0-	-3895	-0-	1256 840	1 9	16825	2	N	764	744 1 225
11	21120 X	17580	-0-	-3540	-0-	1202 785	1 9	15593	2	N	714	726 1 213
12	20615 X	17285	-0-	-3330	-0-	1189 794	1 9	15302	2	N	722	728 1 207
TOTAL GAS PROD:		257,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,451						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544				//CONT.// 521544										
ELMS-RICKS				WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	122512	X	34459	-0-	-88053	-0-	1256 1	31732	2	N	1337	1110	1	350
							1471 9							
02	34945	X	29889	-0-	-5056	-0-	1175 1	27419	2	N	1177	1290	1	237
							1295 9							
03	37355	X	29517	-0-	-7838	-0-	1238 1	27021	2	N	1144	1128	1	253
							1258 9							
04	32100	X	26648	-0-	-5452	-0-	1216 1	24259	2	N	1066	1100	1	219
							1173 9							
05	34472	X	25602	-0-	-8870	-0-	1256 1	23163	2	N	1075	966	1	328
							1183 9							
06	33360	X	23403	-0-	-9957	-0-	1216 1	21105	2	N	984	1096	1	216
							1082 9							
07	31961	X	22936	-0-	-9025	-0-	1256 1	20629	2	N	955	1073	1	98
							1051 9							
08	29512	X	21686	-0-	-7826	-0-	1256 1	19431	2	N	908	888	1	118
							999 9							
09	26640	X	19860	-0-	-6780	-0-	1216 1	17735	2	N	826	735	1	209
							909 9							
10	25606	X	19128	-0-	-6478	-0-	1256 1	16983	2	N	808	757	1	260
							889 9							
11	23400	X	19166	-0-	-4234	-0-	1128 1	17193	2	N	768	930	1	98
							845 9							
12	22940	X	18973	-0-	-3967	-0-	1229 1	16917	2	N	752	555	1	295
							827 9							

TOTAL GAS PROD: 291,267

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,800

NW OLDENBURG AMARADO UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287769	COMPL. DATE 01/23/2019				TOTAL DEPTH 11728	PERF.11974 - 17039			
01	69254	X	15258	-0-	-53996	-0-	13866	2	1392	9	N	1265	1302	1	228
02	28362	X	16940	-0-	-11422	-0-	15242	2	1698	9	N	1544	1439	1	333
03	26412	X	17778	-0-	-8634	-0-	16020	2	1758	9	N	1598	1628	1	303
04	24600	X	16092	-0-	-8508	-0-	14548	2	1544	9	N	1404	1462	1	245
05	24893	X	16465	-0-	-8428	-0-	14965	2	1500	9	N	1364	1304	1	305
06	17520	X	14675	-0-	-2845	-0-	13357	2	1318	9	N	1198	1268	1	235
07	18104	X	14738	-0-	-3366	-0-	13437	2	1301	9	N	1183	1132	1	286
08	17763	X	12186	-0-	-5577	-0-	11093	2	1093	9	N	994	952	1	328
09	16080	X	11433	-0-	-4647	-0-	10283	2	1150	9	N	1045	1139	1	234
10	16461	X	9609	-0-	-6852	-0-	8605	2	1004	9	N	913	903	1	244
11	14670	X	9107	-0-	-5563	-0-	8099	2	1008	9	N	916	923	1	237
12	14725	X	10773	-0-	-3952	-0-	9758	2	1015	9	N	923	927	1	233

TOTAL GAS PROD: 165,054

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,347

SCHILHAB-WALLACE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 288234	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 12974	PERF. 9300 - 12974
*01	0 W	6	-0-	6	1710	6	2	N	-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1710			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550					NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MARLENE, LILI WELL #: 2H					RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	70835 X	50825	-0-	-20010	-0-	42723	2	8102	9	N	7365	7190	1			599
02	66265 X	46671	-0-	-19594	-0-	39236	2	7435	9	N	6759	6713	1			645
03	70835 X	48371	-0-	-22464	-0-	40621	2	7750	9	N	7045	7165	1			525
04	68550 X	44995	-0-	-23555	-0-	37628	2	7367	9	N	6697	6691	1			531
05	45786 X	45786	-0-	-0-	-0-	38447	2	7339	9	N	6672	6975	1			228
06	50520 X	43216	-0-	-7304	-0-	36406	2	6810	9	N	6191	5814	1			605
07	49879 X	43603	-0-	-6276	-0-	36757	2	6846	9	N	6224	6196	1			633
08	48360 X	42525	-0-	-5835	-0-	35994	2	6531	9	N	5937	6154	1			416
09	45000 X	40505	-0-	-4495	-0-	33986	2	6519	9	N	5926	5888	1			454
10	45787 X	40256	-0-	-5531	-0-	34046	2	6210	9	N	5645	5733	1			366
11	43230 X	38002	-0-	-5228	-0-	31959	2	6043	9	N	5494	5176	1			684
12	43617 X	38425	-0-	-5192	-0-	32058	2	6367	9	N	5788	5948	1			524
TOTAL GAS PROD:		523,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		75,743								

LIGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288442	COMPL.	DATE 05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.12086	- 16691		
01	753186	X	71327	-0-	-681859	-0-	65543	2	5784	9	N	5258	5171	1	363
02	96599	X	62902	-0-	-33697	-0-	57498	2	5404	9	N	4913	4795	1	481
03	103261	X	57595	-0-	-45666	-0-	52643	2	4952	9	N	4502	4679	1	304
04	99930	X	49868	-0-	-50062	-0-	45545	2	4323	9	N	3930	4009	1	225
05	103261	X	47553	-0-	-55708	-0-	43333	2	4220	9	N	3836	3941	1	120
06	69030	X	42755	-0-	-26275	-0-	38896	2	3859	9	N	3508	3407	1	221
07	67239	X	41298	-0-	-25941	-0-	37511	2	3787	9	N	3443	3422	1	242
08	57598	X	38205	-0-	-19393	-0-	34597	2	3608	9	N	3280	3435	1	87
09	49860	X	34567	-0-	-15293	-0-	31193	2	3374	9	N	3067	3056	1	98
10	47554	X	34443	-0-	-13111	-0-	31099	2	3344	9	N	3040	2888	1	250
11	42750	X	31150	-0-	-11600	-0-	28052	2	3098	9	N	2816	2882	1	184
12	41292	X	30581	-0-	-10711	-0-	27471	2	3110	9	N	2827	2719	1	292
TOTAL GAS PROD:				542,244			TOTAL CONDENSATE PROD:				44,420				

FRANK RAUCH UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 288515	COMPL.	DATE 04/05/2019	TOTAL	DEPTH 11128	PERF.10907	- 16050				
01	110515	X	23019	-0-	-87496	-0-	19402	2	3617	9	N	3288	3283	1		433
02	103385	X	34297	-0-	-69088	-0-	29389	2	4908	9	N	4462	4644	1		251
03	110515	X	39339	-0-	-71176	-0-	34316	2	5023	9	N	4566	4474	1		343
04	106950	X	37053	-0-	-69897	-0-	32906	2	4147	9	N	3770	3570	1		543
05	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	31191	2	3742	9	N	3402	3697	1		248
06	38070	X	31972	-0-	-6098	-0-	28398	2	3574	9	N	3249	3229	1		263
07	39339	X	30432	-0-	-8907	-0-	26882	2	3550	9	N	3227	3201	1	5	5
08	39339	X	28810	-0-	-10529	-0-	25532	2	3278	9	N	2980	2854	1		415
09	37050	X	26782	-0-	-10268	-0-	23694	2	3088	9	N	2807	3020	1		202
10	34937	X	26214	-0-	-8723	-0-	23137	2	3077	9	N	2797	2878	1		121
11	31980	X	24263	-0-	-7717	-0-	21383	2	2880	9	N	2618	2336	1		403
12	30442	X	24381	-0-	-6061	-0-	21397	2	2984	9	N	2713	2653	1		463
TOTAL GAS PROD:				361,495			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,879					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173										COMPL. DATE 07/26/2019			TOTAL DEPTH 11622		PERF.11775 - 16951				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0	44026	-0-	44026	279421		40538	2	3488	9	N	3171	3049	1			176		
02	0	36541	-0-	36541	315962		33794	2	2747	9	N	2497	2352	1			321		
03	351702 X	35740	-0-	-315962	-0-		33274	2	2466	9	N	2242	2357	1			206		
04	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-		29847	2	2144	9	N	1949	2007	1	32	8	116		
05	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-		28243	2	1792	9	N	1629	1484	1			261		
06	20520 X	14862	-0-	-5658	-0-		14014	2	848	9	N	771	914	1			118		
07	21204 X	20764	-0-	-440	-0-		19576	2	1188	9	N	1080	949	1			249		
08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-		20291	2	1240	9	N	1127	1142	1			234		
09	20520 X	17974	-0-	-2546	-0-		16827	2	1147	9	N	1043	957	1			320		
10	21204 X	17911	-0-	-3293	-0-		16781	2	1130	9	N	1027	1072	1			275		
11	20520 X	15518	-0-	-5002	-0-		14607	2	911	9	N	828	944	1			159		
12	21204 X	16420	-0-	-4784	-0-		549	1	14882	2	N	899	760	1			298		
							989	9											

TOTAL GAS PROD: 303,313

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,263

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289184	COMPL.	DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	10932	-	16175	
01	0	W	59473	-0-	59473	3081654	49659	2	9814	9	N	8922	8541	1				750
02	0	W	55657	-0-	55657	3137311	46760	2	8897	9	N	8088	8390	1				448
03	0	W	56808	-0-	56808	3194119	47987	2	8821	9	N	8019	8041	1				426
04	0	W	54369	-0-	54369	3248488	45995	2	8374	9	N	7613	7122	1				917
05	0	W	53959	-0-	53959	3302447	45696	2	8263	9	N	7512	7734	1				695
06	0	W	49613	-0-	49613	3352060	41891	2	7722	9	N	7020	6997	1				718
07	3403391	X	51331	-0-	-3352060	-0-	43647	2	7684	9	N	6985	7243	1				460
08	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	42446	2	7000	9	N	6364	6678	1				146
09	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	39418	2	6241	9	N	5674	5332	1				488
10	45046	X	45046	-0-	-0-	-0-	38724	2	6322	9	N	5747	5557	1				678
11	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	12710	2	1791	9	N	1628	2158	1				148
*12	53485	X	53485	-0-	-0-	-0-	46213	2	7272	9	N	6611	6009	1				750

TOTAL GAS PROD: 589,347

TOTAL CONDENSATE PROD: 80,183

MARY LOU UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 289880	COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122			
01	0	61404	-0-	61404	380984	54774	2	6630	9	N	6027	5920	1		366
02	0	49780	-0-	49780	430764	44603	2	5177	9	N	4706	4600	1		472
03	0	46932	-0-	46932	477696	42150	2	4782	9	N	4347	4506	1		313
04	0	41032	-0-	41032	518728	36865	2	4167	9	N	3788	3912	1		189
05	557684 X	38956	-0-	-518728	-0-	3894	1	31008	2	N	3685	3508	1		366
						4054	9								
06	106290 X	38183	-0-	-68107	-0-	34601	2	3582	9	N	3256	3418	1		204
07	109833 X	35059	-0-	-74774	-0-	31914	2	3145	9	N	2859	2853	1		210
08	109833 X	32063	-0-	-77770	-0-	29096	2	2967	9	N	2697	2699	1		208
09	106290 X	28541	-0-	-77749	-0-	25825	2	2716	9	N	2469	2547	1		130
10	109833 X	26834	-0-	-82999	-0-	24264	2	2570	9	N	2336	2173	1		293
11	38190 X	24709	-0-	-13481	-0-	22304	2	2405	9	N	2186	2160	1		319
12	35061 X	24790	-0-	-10271	-0-	22461	2	2329	9	N	2117	2211	1		225

TOTAL GAS PROD: 448,283

TOTAL CONDENSATE PROD: 40,473

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	142717	-0-	142717	142717	2623	1	128831	2	N	10210	10078	1			132
						32	4	11231	9							
*12	SHUT IN	280006	-0-	280006	422723	4110	1	257732	2	N	16467	16295	1			304
						50	4	18114	9							
TOTAL GAS PROD:		422,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,677										

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF. 11084 - 15799

01	0	105053	-0-	105053	603887	274	1	77546	2	N	24757	25235	1			385
						27233	9									
02	0	77074	-0-	77074	680961	256	1	56851	2	N	18152	17775	1			762
						19967	9									
03	0	93816	-0-	93816	774777	274	1	71365	2	N	20161	20073	1			850
						22177	9									
04	0	82802	-0-	82802	857579	265	1	63618	2	N	17199	17603	1	40	8	406
						18919	9									
05	932973 X	75394	-0-	-857579	-0-	274	1	58435	2	N	15168	14857	1			717
						16685	9									
06	74850 X	66409	-0-	-8441	-0-	265	1	51868	2	N	12978	13061	1			634
						14276	9									
07	77345 X	63125	-0-	-14220	-0-	274	1	49417	2	N	12213	12290	1			557
						13434	9									
08	77345 X	58918	-0-	-18427	-0-	274	1	46589	2	N	10959	11116	1	12	8	388
						12055	9									
09	74850 X	56671	-0-	-18179	-0-	265	1	45112	2	N	10267	10071	1	3	8	581
						11294	9									
10	77345 X	58100	-0-	-19245	-0-	274	1	47281	2	N	9586	9708	1			459
						10545	9									
11	66420 X	52743	-0-	-13677	-0-	265	1	43088	2	N	8536	8456	1			539
						9390	9									
12	63116 X	50170	-0-	-12946	-0-	274	1	41070	2	N	8024	7824	1			739
						8826	9									
TOTAL GAS PROD:		840,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		168,000										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT./										34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT./										521544															
AFFIRMED UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 289990		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL		DEPTH 13464		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11		SHUT IN	126210	-0-	126210	126210		2239	1	111539	2		N	11277	11223	1				54					
								27	4	12405	9														
*12		SHUT IN	254304	-0-	254304	380514		3560	1	228479	2		N	20202	19791	1				465					
								43	4	22222	9														
TOTAL GAS PROD:			380,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,479																

MD AMERICA ENERGY, LLC				556481						
MAGNESS				WELL #:	1	RRCID -> 279970	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8310	- 8338
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635		RRCID -> 146840		COMPL. DATE 07/25/1993		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11846 - 12025	
DITTMAR				WELL #:		1							
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1580	3	59	9	N	54	164
02	2320	X	548	-0-	-1772	-0-	548	3			N	-0-	164
03	2480	X	341	-0-	-2139	-0-	341	3			N	-0-	164
04	2400	X	226	-0-	-2174	-0-	226	3			N	-0-	164
05	1643	X	182	-0-	-1461	-0-	182	3			N	-0-	164
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82	246
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3342	3	119	9	N	108	354
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2961	3	55	9	N	50	404
09	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	1746	3	17	9	N	15	65
10	2480	X	707	-0-	-1773	-0-	696	3	11	9	N	10	75
11	2400	X	483	-0-	-1917	-0-	483	3			N	-0-	75
12	2480	X	343	-0-	-2137	-0-	343	3			N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:			15,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			319			

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970					
BRUST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 155760	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 19432	PERF.14034 - 19432
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	2	N	-0-			44
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	2	N	-0-			44
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	-0-			44
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	109	1	1640	2	N	228	167	1 3 8	102
						251	9							
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	2	N	-0-			102
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	-0-			102
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-			102
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	360 N	NO RPT	-0-	-0-	-360					N	NO RPT			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		8,416			TOTAL CONDENSATE PROD:						228			

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
03	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2			N	-0-			-0-
04	690 N	328	-0-	-362	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	868 N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			1
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-			1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		331			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819														
QUARRY OL		WELL #:		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587		PERF.14080 - 16500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POCO LLC				668802													
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							113
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-							113
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	123	1	60	2	N	-0-					113
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	43	1	80	2	N	-0-					113
05	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5513	2	117	9	N	106					219
06	3000	N	2210	-0-	-790	1740	2145	2	65	9	N	59	173	1			105
07	3100	N	2538	-0-	-562	1178	2483	2	55	9	N	50					155
08	3054	N	1876	-0-	-1178	-0-	1831	2	45	9	N	41					196
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1784	2	34	9	N	31					227
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9					236
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	449	2	33	9	N	30					266
*12	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					266
TOTAL GAS PROD:				18,619		TOTAL CONDENSATE PROD:				326							

POINTER EXPLORATION CO, LLC				668908											
THIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160814	COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 18460			PERF.14559 - 14985		
01	3007 X	2148	-0-	-859	-0-	158	1	1990	3	N	-0-				-0-
02	2813 X	410	-0-	-2403	-0-	32	1	378	3	N	-0-				-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-				-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
PROGENIES OPERATING LLC				681161										
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED					06/26/2016									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256 - 11508
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, B.P. ETAL					WELL #:	2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			98
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			98
03	1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2		N	-0-			98
04	1260 N	418	-0-	-842	-0-	418	2		N	-0-			98
05	992 N	26	-0-	-966	-0-	26	2		N	-0-			98
06	1020 N	3	-0-	-1017	-0-	3	2		N	-0-			98
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			98
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			98
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			98
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			98
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			98
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		8,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			3
02	2639 X	997	-0-	-1642	-0-	997	2		N	-0-			3
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	1283	2		N	-0-			3
04	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2		N	-0-			3
05	2449 X	1360	-0-	-1089	-0-	1360	2		N	-0-			3
06	1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591	2		N	-0-			3
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	934	2	198 9	N	180	177 1		6
08	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-			6
09	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	1238	2		N	-0-			6
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			6
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			6
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		14,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			104
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			104
03	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2		N	-0-			104
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2 9	N	2	2 8		104
05	1984 N	193	-0-	-1791	-0-	193	2		N	-0-			104
06	1560 N	402	-0-	-1158	-0-	402	2		N	-0-			104
07	1519 N	100	-0-	-1419	-0-	100	2		N	-0-			104
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			104
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			104
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			104
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			104
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		7,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					45
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
06	690 N	174	-0-	-516	-0-	174	2			N	-0-					45
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45
08	496 N	137	-0-	-359	-0-	137	2			N	-0-					45
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					45
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					45
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					45
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	390 N	72	-0-	-318	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	570 N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					87
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					87
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					87
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					87
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					87
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					87
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					87
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					87
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					87
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					87
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		14,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 15568 - 18093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	3687	-0-	787	787	3687	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2488	-0-	-612	175	2488	2			N	-0-			-0-
04	1227 N	1052	-0-	-175	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05	1519 X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
06	1470 X	1251	-0-	-219	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1519 X	564	-0-	-955	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	622	-0-	-897	-0-	622	2			N	-0-			-0-
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
10	1302 X	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-			-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	471	3	47	9	N	43			115
02	667 N	410	-0-	-257	-0-	375	3	35	9	N	32			147
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	410	3	116	9	N	105	184	1	68
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1036	2	33	9	N	30			98
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			98
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			98
07	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-			98
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	699	2	66	9	N	60	152	1	6
09	810 N	143	-0-	-667	-0-	143	2			N	-0-			6
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			6
*11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-			6
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		6,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

R & S ENERGY, INC. 687485
 O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			117
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			117
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		6				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
BLAIR OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 13683		PERF. 8716 - 8950			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUPAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353 - 17497
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KONVICKA				WELL #:	10L	RRCID -> 169882	COMPL.	DATE 06/08/1998	TOTAL	DEPTH 14211	PERF.13715 - 18704	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	19	89
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	21	9					
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	73	162
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80	9					
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	N	40	202
06	1080 N	838	-0-	-0-	-0-	44	9					
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1278	2	N	3	156 1 3 8 46
08	1116 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	9					
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	2	N	19	65
10	1116 N	742	-0-	-0-	-0-	21	9					
11	1020 N	705	-0-	-242	-0-	46	1	772	2	N	18	83
12	1085 N	558	-0-	-0-	-0-	20	9					
			-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	N	32	115
			-0-	-70	-0-	35	9					
			-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	20	135
			-0-	-0-	-0-	22	9					
			-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	17	152
			-0-	-374	-0-	19	9					
			-0-	-315	-0-	45	1	678	2	N	17	169
			-0-	-527	-0-	19	9					
			-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	N	13	182
			-0-	-0-	-0-	14	9					
			-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	29	211
			-0-	-0-	-0-	32	9					
TOTAL GAS PROD:		12,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		300						

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225								
WECHETA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 01/11/1999		
						TOTAL DEPTH 13709		PERF.13163 - 18497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WOLFF		WELL #:		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11645 - 14699	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	2	N	-0-			28	
02	783 N	739	-0-	-44	-0-	25	1	701	2	N	12			40	
03	837 N	510	-0-	-327	-0-	17	1	493	2	N	-0-			40	
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	21	1	621	2	N	-0-			40	
05	775 N	557	-0-	-218	-0-	19	1	538	2	N	-0-			40	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	5			45	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-			45	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	5			50	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	32	1	839	2	N	20			70	
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	20			90	
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	N	20			110	
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	843	2	N	10			120	
TOTAL GAS PROD:		9,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

PAGE: 1113

TANGO				WELL #:	1H	RRCID -> 285821	COMPL.	DATE 11/03/2018	TOTAL	DEPTH 13864	PERF.13927	- 20018					
01	125798	X	70638	-0-	-55160	-0-	5659 3278	1 9	61701	2	N	2980	3261	1	4	8	311
02	110809	X	68481	-0-	-42328	-0-	6135 3684	1 9	58662	2	N	3349	3308	1			352
03	80786	X	66573	-0-	-14213	-0-	4901 3256	1 9	58416	2	N	2960	2645	1	2	8	665
04	78180	X	64970	-0-	-13210	-0-	5971 3485	1 9	55514	2	N	3168	3575	1			258
05	77562	X	63085	-0-	-14477	-0-	5943 3430	1 9	53712	2	N	3118	2636	1			740
06	70830	X	59739	-0-	-11091	-0-	6069 3274	1 9	50396	2	N	2976	3421	1			295
07	73191	X	55390	-0-	-17801	-0-	47291 2921	1 9	5178	2	N	2655	2685	1			265
08	67146	X	51879	-0-	-15267	-0-	4971 2840	1 9	44068	2	N	2582	2478	1			369
09	64980	X	44327	-0-	-20653	-0-	4286 2449	1 9	37592	2	N	2226	2300	1			295
10	63085	X	18041	-0-	-45044	-0-	1339 811	1 9	15891	2	N	737	758	1			274
11	59730	X	47382	-0-	-12348	-0-	3924 2197	1 9	41261	2	N	1997	2083	1			188
12	55397	X	7478	-0-	-47919	-0-	735 541	1 9	6202	2	N	492	197	1			483
TOTAL GAS PROD:			617,983		TOTAL CONDENSATE PROD:			29,240									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225												
COBRA			WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13350	- 19445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	112344 X	73533	-0-		-38811	-0-	5623 3368	1 9	64542	2	N	3062	2469	1			994
02	97527 X	64805	-0-		-32722	-0-	5772 2828	1 9	56205	2	N	2571	3040	1			525
03	94953 X	65332	-0-		-29621	-0-	4821 2563	1 9	57948	2	N	2330	2447	1			408
04	76770 X	60380	-0-		-16390	-0-	5556 2673	1 9	52151	2	N	2430	2583	1			255
05	79329 X	58313	-0-		-21016	-0-	5569 2390	1 9	50354	2	N	2173	1523	1			905
06	71160 X	53249	-0-		-17911	-0-	5468 2052	1 9	45729	2	N	1865	2572	1			198
07	69285 X	50878	-0-		-18407	-0-	4708 2145	1 9	44025	2	N	1950	1906	1			242
08	65317 X	48610	-0-		-16707	-0-	4680 1980	1 9	41950	2	N	1800	1721	1			321
09	60390 X	46322	-0-		-14068	-0-	4467 1911	1 9	39944	2	N	1737	1595	1			463
10	58311 X	41577	-0-		-16734	-0-	3083 1670	1 9	36824	2	N	1518	1734	1			247
11	53250 X	37264	-0-		-15986	-0-	3062 1604	1 9	32598	2	N	1458	1527	1			178
12	50871 X	40146	-0-		-10725	-0-	4081 1715	1 9	34350	2	N	1559	1341	1			396
TOTAL GAS PROD:		640,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,453									

RAMBO				WELL #:	1H	RRCID -> 287775	COMPL.	DATE 05/06/2019	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.14225 - 19445				
01	323578	X	98535	-0-	-225043	-0-	6751 3405	1 9	88379	2	Y	3095	3061	1	661
02	134328	X	83434	-0-	-50894	-0-	6785 2846	1 9	73803	2	Y	2587	2833	1	415
03	143592	X	83779	-0-	-59813	-0-	5480 2627	1 9	75672	2	Y	2388	2495	1	308
04	112680	X	71912	-0-	-40768	-0-	6032 2774	1 9	63106	2	Y	2522	2729	1	101
05	106454	X	69085	-0-	-37369	-0-	6454 3064	1 9	59567	2	Y	2785	2556	1	330
06	95370	X	60136	-0-	-35234	-0-	5420 2163	1 9	52553	2	Y	1966	2232	1	64
07	89187	X	59531	-0-	-29656	-0-	4752 2187	1 9	52592	2	Y	1988	1873	1	179
08	83793	X	54978	-0-	-28815	-0-	4755 2113	1 9	48110	2	Y	1921	1719	1	381
09	DLQ G-10		49281	-0-	49281	49281	3699 1970	1 9	43612	2	Y	1791	1752	1	420
10	DLQ G-10		48234	-0-	48234	97515	3023 1913	1 9	43298	2	Y	1739	1935	1	224
11	DLQ G-10		31630	-0-	31630	129145	2343 1227	1 9	28060	2	Y	1115	1168	1	171
12	DLQ G-10		49853	-0-	49853	178998	5362 2101	1 9	42390	2	Y	1910	1938	1	143
TOTAL GAS PROD:			760,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,807						

PAGE: 1115

LINCOLN				WELL #:	1H	RRCID -> 289097	COMPL. DATE	11/03/2019		TOTAL	DEPTH	13393	PERF.14329	- 19788	
01	423832	X	289923	-0-	-133909	-0-	24177 12873	1 9	252873	2	N	11703	11918	1	356
02	396488	X	242683	-0-	-153805	-0-	22726 10520	1 9	209437	2	N	9564	9727	1	193
03	423832	X	215403	-0-	-208429	-0-	16720 10057	1 9	188626	2	N	9143	9202	1	134
04	410160	X	193482	-0-	-216678	-0-	18786 7319	1 9	167377	2	N	6654	6533	1	3 8 252
05	423832	X	182227	-0-	-241605	-0-	17989 8274	1 9	155964	2	N	7522	7155	1	619
06	410160	X	161119	-0-	-249041	-0-	17835 6109	1 9	137175	2	N	5554	5890	1	283
07	259408	X	151727	-0-	-107681	-0-	15022 5564	1 9	131141	2	N	5058	5207	1	134
08	215388	X	140755	-0-	-74633	-0-	14085 5655	1 9	121015	2	N	5141	4861	1	414
09	193470	X	122233	-0-	-71237	-0-	12084 5034	1 9	105115	2	N	4576	4889	1	101
10	182218	X	55182	-0-	-127036	-0-	3532 2341	1 9	49309	2	N	2128	2184	1	45
11	161130	X	56028	-0-	-105102	-0-	4744 2713	1 9	48571	2	N	2466	2105	1	406
12	151714	X	100355	-0-	-51359	-0-	10226 4393	1 9	85736	2	N	3994	4053	1	347
TOTAL GAS PROD:				1,911,117		TOTAL CONDENSATE PROD:				73,503					

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
RAMTEK ENERGY LLC				//CONT.//	690225												
HAWK				WELL #:	1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.14703	- 20913			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	323454 X	258065	-0-	-65389	-0-		21816	1	228433	2	N	7105	7497	1			59
02	302586 X	211585	-0-	-91001	-0-		7816	1	184718	2	N	6393	6264	1			188
03	323454 X	199409	-0-	-124045	-0-		19835	1	176814	2	N	6584	6596	1	2	8	174
04	313020 X	179652	-0-	-133368	-0-		7032	1	156624	2	N	5269	5104	1			339
05	323454 X	171607	-0-	-151847	-0-		15353	1	149695	2	N	4571	4116	1			794
06	313020 X	149361	-0-	-163659	-0-		7242	1	129250	2	N	3605	4209	1			190
07	226176 X	142922	-0-	-83254	-0-		5796	1	125330	2	N	3236	3353	1			73
08	199423 X	133097	-0-	-66326	-0-		16884	1	116188	2	N	3291	3028	1			336
09	179640 X	116606	-0-	-63034	-0-		5028	1	101816	2	N	2854	3047	1			143
10	171616 X	114260	-0-	-57356	-0-		16145	1	102968	2	N	2824	2732	1			235
11	149370 X	91428	-0-	-57942	-0-		3966	1	80689	2	N	2755	2674	1			316
12	142910 X	43556	-0-	-99354	-0-		14032	1	37304	2	N	1667	1804	1			179
							3560	1									
							13289	1									
							3620	1									
							11651	1									
							3139	1									
							8186	1									
							3106	1									
							7708	1									
							3031	1									
							4418	1									
							1834	1									
TOTAL GAS PROD:		1,811,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,154									

KOCIAN OL				WELL #:	2H	RRCID -> 289475	COMPL.	DATE 06/01/2019	TOTAL	DEPTH 13492	PERF.13548	- 18428		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	95574	-0-	95574	95574	4635	1	81282	2	N	8779	8653	1	126
03	336958 X	241384	-0-	-95574	-0-	9657	1							
04	228570 X	180984	-0-	-47586	-0-	7452	1	213059	2	N	18975	18855	1	245
05	236189 X	137874	-0-	-98315	-0-	20873	9							
06	228570 X	114764	-0-	-113806	-0-	9112	1	157482	2	N	13082	13190	1	134
07	236189 X	98490	-0-	-137699	-0-	14390	9							
08	236189 X	78013	-0-	-158176	-0-	3144	1	123951	2	N	9799	8233	1	1700
09	228570 X	80843	-0-	-147727	-0-	10779	9							
10	236189 X	77949	-0-	-158240	-0-	6839	1	99250	2	N	7886	9216	1	370
11	228570 X	62682	-0-	-165888	-0-	8675	9							
12	98487 X	25425	-0-	-73062	-0-	6191	1	84834	2	N	6786	7097	1	59
						7465	9							
						6711	1	65113	2	N	5626	5607	1	78
						6189	9							
						6957	1	67909	2	N	5434	5467	1	45
						5977	9							
						3495	1	68610	2	N	5313	5061	1	297
						5844	9							
						4032	1	54298	2	N	3956	4217	1	36
						4352	9							
						2189	1	21216	2	N	1836	1668	1	204
						2020	9							
TOTAL GAS PROD:			1,193,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			87,472					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
DREDD		WELL #:		1H		RRCID -> 289635		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 13115		PERF.13611 - 18311				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	80243	-0-	80243	80243		3884	1	67695	2	N	7876	7789	1		87
							8664	9								
03	SHUT IN	210173	-0-	210173	290416		6529	1	183873	2	N	17974	17710	1	15 8	336
							19771	9								
04	455056 X	164640	-0-	-290416	-0-		8326	1	142573	2	N	12492	12733	1		95
							13741	9								
05	209436 X	136534	-0-	-72902	-0-		3131	1	121275	2	N	11025	8861	1		2259
							12128	9								
06	202680 X	112462	-0-	-90218	-0-		6748	1	96892	2	N	8020	9828	1		451
							8822	9								
07	209436 X	106340	-0-	-103096	-0-		6830	1	90520	2	N	8173	8394	1		230
							8990	9								
08	209436 X	94395	-0-	-115041	-0-		8267	1	78117	2	N	7283	7325	1		188
							8011	9								
09	202680 X	79430	-0-	-123250	-0-		6904	1	65573	2	N	6321	6456	1		53
							6953	9								
10	209436 X	78535	-0-	-130901	-0-		3503	1	67900	2	N	6484	6078	1		459
							7132	9								
11	202680 X	67129	-0-	-135551	-0-		4320	1	57305	2	N	5004	5158	1		305
							5504	9								
12	106330 X	70917	-0-	-35413	-0-		6301	1	58964	2	N	5138	5267	1		176
							5652	9								

TOTAL GAS PROD: 1,200,798

TOTAL CONDENSATE PROD: 95,790

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617 - 16342						
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			54			
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			54			
03	1829 X	1687	-0-	-142	-0-	1687	2	N	-0-			54			
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			54			
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			54			
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			54			
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			54			
08	1829 N	1347	-0-	-482	-0-	1347	2	N	-0-			54			
09	1770 N	1349	-0-	-421	-0-	1349	2	N	-0-			54			
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			54			
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			54			
*12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			54			

TOTAL GAS PROD: 21,915

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC					748153										
DUTY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
MCCULLOUGH		WELL #:		1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL		DEPTH 10960		PERF.10953 - 11046		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	136	-0-	-391	-0-	1	1	135	2	N	-0-					-0-
02	464 N	286	-0-	-178	-0-	1	1	285	2	N	-0-					-0-
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	N	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	1	1	311	2	N	-0-					-0-
07	527 N	290	-0-	-237	-0-	1	1	289	2	N	-0-					-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	2	N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	2	N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	1	1	267	2	N	-0-					-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIELD PETROLEUM				777007															
J. W. V. OL				WELL #:		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12093		- 15700					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									173
PLUGGED AND ABANDONED				03/29/2000															
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872												
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741					
01	4681 X	3369	-0-	-1312	-0-	2511	2	858	9	N	780	710	1	14	8	451
02	4379 X	3047	-0-	-1332	-0-	2267	2	780	9	N	709	876	1	6	8	278
03	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	2604	2	714	9	N	649	527	1			400
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3683	2	954	9	N	867	880	1	4	8	383
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3680	2	535	9	N	486	376	1	16	8	477
06	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	2343	2	545	9	N	495	766	1	1	8	205
07	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	2783	2	882	9	N	802	756	1	1	8	250
08	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	2244	2	564	9	N	513	570	1	1	8	192
09	4530 X	2913	-0-	-1617	-0-	2397	2	516	9	N	469	383	1			278
10	4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	2054	2	649	9	N	590	569	1			299
11	3540 X	2443	-0-	-1097	-0-	1812	2	631	9	N	574	573	1	1	8	299
12	3658 X	1538	-0-	-2120	-0-	1251	2	287	9	N	261	375	1			185
TOTAL GAS PROD:		37,544				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,195						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
 NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3012	2	12	9	N	11					163
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	N	5					168
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					188
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					188
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3042	2	10	9	N	9					197
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	N	5					202
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					202
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	20					222
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					222
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3	9	N	3					225
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					225
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2891	2	2	9	N	2					227
TOTAL GAS PROD:			34,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			75								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
TE-RAY RESOURCES, LLC		//CONT.//		840557										
SHULA UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167153		COMPL. DATE		11/29/1997	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13100 - 19686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9111	2	73	9	N	66			148
02	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8112	2	68	9	N	62			210
03	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7752	2	64	9	N	58	178	1	90
04	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7205	2	57	9	N	52			142
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7132	2	33	9	N	30			172
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5710	2	25	9	N	23			195
07	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	N	41	178	1	58
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7046	2	43	9	N	39			97
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6124	2	53	9	N	48			145
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6301	2	69	9	N	63			208
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	20			228
*12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5559	2	37	9	N	34	190	1	72
TOTAL GAS PROD:		83,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				536				

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
LANNISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	9919	PERF.	9840 - 14979
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	183	1		-0-
04	47970 X	47970	-0-	-0-	-0-	202	1	39630	3	1956	1632	1	324
						5986	4	2152	9				
05	56451 X	49896	-0-	-6555	-0-	1004	1	47631	3	1146	1082	1	388
						1261	9						
06	54630 X	-0-	-0-	-54630	-0-				N	55	177	1	266
07	63119 X	63119	-0-	-0-	-0-	2529	1	59519	2	974	1238	1	2 8
						1071	9						
08	56451 X	54833	-0-	-1618	-0-	3365	1	50615	2	775	531	1	1 8
						853	9						243
09	54630 X	51341	-0-	-3289	-0-	2616	1	48054	2	610	532	1	321
						671	9						
10	56451 X	53899	-0-	-2552	-0-	5065	1	48054	2	709	720	1	310
						780	9						
*11	54630 X	48311	-0-	-6319	-0-	2064	1	45467	2	709	720	1	299
						780	9						
*12	56451 X	45392	-0-	-11059	-0-	2011	1	42946	2	395	554	1	140
						435	9						
TOTAL GAS PROD:		414,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,512					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548											
STORK, ARTHUR				WELL #:	1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330 PERF.	8300 -	8693				
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2	N	-0-			39			
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			39			
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2	N	-0-			39			
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2	N	-0-			39			
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			39			
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			39			
07	899 N	539	-0-	-360	-0-	539	2	N	-0-			39			
08	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	2	N	-0-			39			
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			39			
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			39			
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			39			
12	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765	2	N	-0-			39			
TOTAL GAS PROD:			9,922	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765										
MIKESKA		WELL #:		1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11655 - 13131		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3	1	8	225
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	3	10	9	N	9	2	8	232
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	43	3	8	9	N	7			239
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	43	3	2	9	N	2			241
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	150	3	2	9	N	2			243
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			243
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			243
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-			243
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			243
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			243
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			243
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			243
TOTAL GAS PROD:		1,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #:	1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334	
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-	-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	518	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	519	-0-	519	1037	519	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	500	-0-	500	1537	500	2	Y	-0-	-0-
06	1991	N	454	-0-	-1537	-0-	454	2	Y	-0-	-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2	Y	-0-	-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2	Y	-0-	-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

U. S. OPERATING, INC.				875431											
TISH				WELL #:	2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL	DEPTH	9004	PERF.	8605 -	8786	
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	460	2	29	9	N	26	120	1	2
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7			9
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	426	2	10	9	N	9			18
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-			18
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	461	2	6	9	N	5			23
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			23
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	N	2			25
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			25
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5			30
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			30
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1			31
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	463	2	25	9	N	23			54
TOTAL GAS PROD:				5,494	TOTAL CONDENSATE PROD:				78						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

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

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431										
DONNA		WELL #:		1	RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8729 - 8955				

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

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				2
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193	2		N	-0-				2
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-				2
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-				2
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-				2
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				2
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-				2
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-				2
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				2
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-				2

TOTAL GAS PROD:		2,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERDES				WELL #:	1	RRCID -> 128600	COMPL.	DATE 11/22/1978	TOTAL	DEPTH	8423	PERF.	7936	-	8423
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1058	2	29	9	N		26		42
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	997	2	32	9	N		29		71
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N		35		106
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	966	2	30	9	N		27	9	
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	2	23	9	N		21		29
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	N		27	1	8
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N		23		56
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	N		25		79
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1043	2	25	9	N		23		104
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1085	2	24	9	N		22	1	8
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1077	2	25	9	N		23		126
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1116	2	36	9	N		33	161	1
														1	8
TOTAL GAS PROD:				13,174			TOTAL CONDENSATE PROD:				314				

SHARON				WELL #:	1RH	RRCID -> 154704	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 10978	PERF. 8411 - 10978	
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	N	-0-	34
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	34
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-	34
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2	N	-0-	34
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2	N	-0-	34
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-	34
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	34
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	34
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	34
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	N	-0-	34
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	34
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2	N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:			6,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
 YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				86
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKOVIK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256702	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH 14321	PERF. 14190 - 17809
01	2759 X	2159	-0-	-600	-0-	2159	2	N	-0-
02	2436 X	1936	-0-	-500	-0-	1936	2	N	-0-
03	2604 X	2085	-0-	-519	-0-	2085	2	N	-0-
04	1950 X	1751	-0-	-199	-0-	1751	2	N	-0-
05	2170 X	2073	-0-	-97	-0-	2073	2	N	-0-
06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	1953	2	N	-0-
07	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2	N	-0-
08	2077 X	1377	-0-	-700	-0-	1377	2	N	-0-
09	2010 X	1830	-0-	-180	-0-	1830	2	N	-0-
10	2077 X	2036	-0-	-41	-0-	2036	2	N	-0-
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-
*12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,510			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.// 877921		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750								
APOLONIA		WELL #: 2														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2096	-0-	-570	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	2349 X	1879	-0-	-470	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2025	-0-	-486	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1699	-0-	-191	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1950 X	1777	-0-	-173	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2015 X	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,826			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

WRANGLER				WELL #:	2	RRCID -> 261187	COMPL.	DATE 09/15/2010	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.15027	- 17187
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	N	-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	40	1	1210	2	N	-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	N	-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	29	1	952	2	N	-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	39	1	1246	2	N	-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	39	1	1162	2	N	-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	2	N	-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	41	1	1158	2	N	-0-
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	44	1	1135	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				13,895			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
WALKER, M. P.				WELL #:	2H	RRCID -> 148090	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 11564	PERF.11125	- 14135	
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3	N	-0-		53
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		53
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	3	N	-0-		53
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		53
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		53
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		53
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3	N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		53
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		53
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		53
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			1,151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PAGE: 1127

KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID -> 154484	COMPL.	DATE 12/23/2010	TOTAL	DEPTH 12744	PERF.12631	- 16950
01	279	X	162	-0-	-117	-0-	162	3	N	-0-		144
02	261	X	60	-0-	-201	-0-	60	3	N	-0-		144
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		144
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		144
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		144
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		144
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		144
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		144
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		144
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3	N	-0-		144
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-		144
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3	N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:			1,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			204
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-			204
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			204
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-			204
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			204
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-			204
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			204
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			204
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			204
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			204
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			204
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:		1,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			98
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			98
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			98
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			98
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			98
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-			98
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			98
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-			98
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			98
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			98
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			98
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		26,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS ESTATE				WELL #:	1H	RRCID -> 157899	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 16894	PERF.12266 - 16894		
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	169
02	319	N	227	-0-	-92	-0-	227	3	N	-0-	169
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3	N	-0-	169
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3	N	-0-	169
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-	169
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3	N	-0-	169
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-	169
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	169
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	169
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-	169
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	169
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	169
TOTAL GAS PROD:				2,527	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
VILAS-WALTON		WELL #:		1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996	
						TOTAL		DEPTH 16365	
								PERF.12496 - 16365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	COND PROD
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3		-0-
02	928 N	894	-0-	-34	-0-	894	3		-0-
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3		-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		-0-
05	961 N	737	-0-	-224	-0-	737	3		-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		-0-
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3		-0-
10	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		-0-
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAGEE, HENRY G. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	14411	PERF.	9606 - 14411	
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	829	3	74 9	N	67	181	1	1 8	57
02	580 X	294	-0-	-286	-0-	276	3	18 9	N	16				73
03	961 N	486	-0-	-475	-0-	453	3	33 9	N	30				103
04	870 N	511	-0-	-359	-0-	500	3	11 9	N	10				113
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	321	3	73 9	N	66				179
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				179
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				179
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				179
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	3	33 9	N	30				209
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	332	3	25 9	N	23				232
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6 9	N	5				237
12	1023 N	457	-0-	-566	-0-	457	3		N	-0-				237
TOTAL GAS PROD:				4,617	TOTAL CONDENSATE PROD:				247					

WILKIN, MABEL					WELL #:	7HU	RRCID -> 162950	COMPL. DATE 05/17/1997	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL	DEPTH 14189	PERF.11495		- 14189			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					157
02	522 N	442	-0-	-80	-0-	442	3			N	-0-					157
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					157
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					157
05	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					157
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					157
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					157
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					157
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					157
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					157
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					157
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					157
TOTAL GAS PROD:		4,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MOORE, THOMAS				WELL #:	1H	RRCID -> 189825	COMPL.	DATE 05/21/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3	N	-0-		137
02	1044	N	866	-0-	-178	-0-	866	3	N	-0-		137
03	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	3	N	-0-		137
04	960	N	321	-0-	-639	-0-	321	3	N	-0-		137
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		137
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		137
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		137
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-		137
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		137
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		137
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3	N	-0-		137
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:			12,889	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILKINS "A"				WELL #:	4HU	RRCID -> 189946	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11268	- 15927
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BELLEAU WOOD				WELL #:	1H	RRCID ->	288823	COMPL.	DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.	14230	-	22001
01	0	322127	-0-	322127	486735	322125	3	2	9	N	2						19
02	783100 X	296365	-0-	-486735	-0-	296365	3			N	-0-						19
03	320509 X	304019	-0-	-16490	-0-	304019	3			N	-0-						19
04	310170 X	268874	-0-	-41296	-0-	268874	3			N	-0-						19
05	320509 X	277635	-0-	-42874	-0-	277635	3			N	-0-						19
06	310170 X	269317	-0-	-40853	-0-	269316	3	1	9	N	1						20
07	316789 X	241038	-0-	-75751	-0-	241038	3			N	-0-						20
08	304017 X	202990	-0-	-101027	-0-	202990	3			N	-0-						20
09	269310 X	188188	-0-	-81122	-0-	188167	3	21	9	N	19						39
10	278287 X	176005	-0-	-102282	-0-	176005	3			N	-0-						39
11	269310 X	166908	-0-	-102402	-0-	166908	3			N	-0-						39
12	241025 X	187111	-0-	-53914	-0-	187111	3			N	-0-						39
TOTAL GAS PROD:		2,900,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				22							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566		RRCID -> 289105		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376				
SOMME		WELL #:		1H												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	229891	-0-	229891	680582			215 1 392 9		229284 3	N	356	350 1			34
02	856398 X	175816	-0-	-680582	-0-			196 1 204 9		175416 3	N	185	180 1			39
03	300638 X	155913	-0-	-144725	-0-			209 1 424 9		155280 3	N	385	373 1			51
04	290940 X	7930	-0-	-283010	-0-			15 1 4 9		7911 3	N	4				55
05	300638 X	-0-	-0-	-300638	-0-						N	-0-				55
06	290940 X	17801	-0-	-273139	-0-			104 1		17697 3	N	-0-				55
07	187953 X	198	-0-	-187755	-0-			3 1 2 9		193 3	N	2				57
08	155899 X	1242	-0-	-154657	-0-			5 1 2 9		1235 3	N	2				59
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-						N	-0-				59
10	18383 X	11239	-0-	-7144	-0-			65 1 314 9		10860 3	N	285				344
11	31311 X	31311	-0-	-0-	-0-			197 1 193 9		30921 3	N	175	326 1			193
*12	66515 X	66515	-0-	-0-	-0-			204 1 447 9		65864 3	N	406	389 1			210
TOTAL GAS PROD:		697,856				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,800				

SAINT-MIHIEL				WELL #:	1H	RRCID ->	289148	COMPL.	DATE	08/04/2019	TOTAL	DEPTH	14302	PERF.14115	- 21880
01	0	395262	-0-	395262	555869	395260	3	2	9	N	2				17
02	977186 X	421317	-0-	-555869		421317	3			N	-0-				17
03	449304 X	449304	-0-	-0-		449304	3			N	-0-				17
04	393247 X	393247	-0-	-0-		393247	3			N	-0-				17
05	329158 X	322235	-0-	-6923		322235	3			N	-0-				17
06	318540 X	274670	-0-	-43870		274670	3			N	-0-				17
07	231608 X	231608	-0-	-0-		231608	3			N	-0-				17
08	329158 X	195637	-0-	-133521		195637	3			N	-0-				17
09	318540 X	194720	-0-	-123820		194698	3	22	9	N	20				37
10	322245 X	195519	-0-	-126726		195519	3			N	-0-				37
11	274680 X	157535	-0-	-98945		175735	3			N	-0-				37
12	231601 X	150467	-0-	-81134		150467	3			N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		3,399,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

WCS OIL & GAS CORPORATION										902624	
VARISCO, T. J.										WELL #:	
										1RE	
										RRCID -> 098143	
										COMPL. DATE 06/03/2008	
										TOTAL DEPTH 11406	
										PERF. 10104 - 11780	

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020											

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624												
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	335	2	3	9	N	3	119
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5	124
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1155	2	41	9	N	37	161
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	849	2	21	9	N	19	180
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	479	2	21	9	N	19	199
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	499	2	30	9	N	27	225
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	474	2	7	9	N	6	231
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	404	2	6	9	N	5	49
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-	49
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-	49
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	55
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	488	2	6	9	N	5	59
TOTAL GAS PROD:		6,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	628	2	12	9	N	11	136
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	594	2	6	9	N	5	141
03	713 N	637	-0-	-76	-0-	622	2	15	9	N	14	155
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	9
05	651 N	540	-0-	-111	-0-	532	2	8	9	N	7	16
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	N	7	23
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	582	2	10	9	N	9	32
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7	39
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	592	2	8	9	N	7	46
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	9	55
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	683	2	4	9	N	4	59
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	440	2	8	9	N	7	66
TOTAL GAS PROD:		7,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	2	22	9	N	20	159
02	1247 N	1031	-0-	-216	-0-	1013	2	18	9	N	16	175
03	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1269	2	22	9	N	20	27
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	N	18	11
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1154	2	25	9	N	23	34
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1091	2	18	9	N	16	50
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17	66
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18	84
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1486	2	23	9	N	21	105
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1304	2	23	9	N	21	125
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	N	18	143
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1790	2	34	9	N	31	173
TOTAL GAS PROD:		16,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//		902624									
SHEPARD UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	930 N	857	-0-	-73	-0-		839	2	18	9	N	16					68				
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-		929	2	13	9	N	12					80				
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1028	2	17	9	N	15					95				
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		992	2	12	9	N	11	104	1			2				
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1037	2	15	9	N	14					16				
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		988	2	12	9	N	11					27				
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1028	2	18	9	N	16					43				
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1014	2	15	9	N	14					57				
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		989	2	31	9	N	28	1	8			84				
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1011	2	55	9	N	50					134				
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-		971	2	8	9	N	7					141				
12	961 N	935	-0-	-26	-0-		935	2			N	-0-					141				
TOTAL GAS PROD:		11,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		194													

HARRELL "E"				WELL #:	1A	RRCID -> 192205	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8658	-	11508
01	2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1261	2	43 9	N	39	182 1	1 8		36
02	1421 N	1134	-0-	-287	-0-	1100	2	34 9	N	31	1 8			66
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1412	2	90 9	N	82				148
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2113	2	86 9	N	78	183 1			43
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1796	2	59 9	N	54	1 8			96
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1428	2	43 9	N	39	1 8			134
07	2139 N	1685	-0-	-454	-0-	1639	2	46 9	N	42	1 8			175
08	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1437	2	41 9	N	37	3 8			209
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1358	2	40 9	N	36	185 1	1 8		59
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1426	2	39 9	N	35	1 8			93
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1378	2	46 9	N	42	1 8			134
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1448	2	40 9	N	36	2 8			168
TOTAL GAS PROD:				18,403	TOTAL CONDENSATE PROD:				551					

HOBBS-MUERY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 195811	COMPL.	DATE 01/19/2003	TOTAL	DEPTH 12349	PERF. 11668 - 14540	
01	3844 X	3356	-0-	-488	-0-	3323	2	33 9 N	30	1 8		
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4025	2	59 9 N	54	2 8		
03	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3564	2	156 9 N	142	184 1	5 8	
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3705	2	48 9 N	44	184 1	1 8	
05	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	3773	2	30 9 N	27	7 8		
06	4230 X	3717	-0-	-513	-0-	3663	2	54 9 N	49	3 8		
07	4371 X	3261	-0-	-1110	-0-	3210	2	51 9 N	46	5 8		
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3990	2	40 9 N	36			
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3808	2	46 9 N	42	3 8		
10	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3711	2	42 9 N	38	4 8		
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4279	2	50 9 N	45	189 1	4 8	
12	4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3021	2	39 9 N	35	3 8		
TOTAL GAS PROD:				44,720	TOTAL CONDENSATE PROD:				588			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WCS OIL & GAS CORPORATION										902624													
WESTBROOK										WELL #:		1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865	
M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM		
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE		
01	832 N		832		-0-		-0-		-0-		759 2		73 9		N	66					250		
02	797 N		797		-0-		-0-		-0-		710 2		87 9		N	79	170 1				159		
03	828 N		828		-0-		-0-		-0-		755 2		73 9		N	66	184 1				41		
04	810 N		788		-0-		-22		-0-		713 2		75 9		N	68					109		
05	837 N		792		-0-		-45		-0-		725 2		67 9		N	61					170		
06	810 N		761		-0-		-49		-0-		722 2		39 9		N	35	187 1				18		
07	806 N		763		-0-		-43		-0-		716 2		47 9		N	43					61		
08	806 N		741		-0-		-65		-0-		688 2		53 9		N	48					109		
09	750 N		731		-0-		-19		-0-		684 2		47 9		N	43					152		
10	775 N		775		-0-		-0-		-0-		716 2		59 9		N	54	186 1				20		
11	732 N		732		-0-		-0-		-0-		684 2		48 9		N	44					64		
*12	770 N		770		-0-		-0-		-0-		718 2		52 9		N	47					111		
TOTAL GAS PROD:			9,310								TOTAL CONDENSATE PROD:					654							

SEALY				WELL #:	1RE	RRCID	-> 234653	COMPL.	DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	12232	PERF.11443	-	15050
01	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1923	2	24	9	N	22	1	8		145
02	1972	N	1649	-0-	-323	-0-	1623	2	26	9	N	24	1	8		168
03	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1750	2	20	9	N	18				186
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	2	17	9	N	15	184	1		17
05	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	1319	2	24	9	N	22	1	8		38
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30	1	8		67
07	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2060	2	32	9	N	29	4	8		92
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2117	2	32	9	N	29	1	8		120
09	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2055	2	24	9	N	22	2	8		140
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1941	2	25	9	N	23	2	8		161
11	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	1874	2	22	9	N	20				181
12	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	1781	2	21	9	N	19	1	8		199
TOTAL GAS PROD:				23,242				TOTAL CONDENSATE PROD:				273				

LYCO				WELL #:	1H	RRCID -> 243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.11300	- 14075		
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8	54
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	3	8	61
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1770	2	36	9	N	33	10	8	84
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1152	2	23	9	N	21	8	8	97
05	1333	N	771	-0-	-562	-0-	770	2	1	9	N	1	1	8	97
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	2	26	9	N	24	3	8	118
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1065	2	11	9	N	10	1	8	127
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	N	19	3	8	143
09	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1013	2	2	9	N	2			145
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	883	2	9	9	N	8	1	8	152
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8	1	8	159
12	1054	N	781	-0-	-273	-0-	772	2	9	9	N	8	1	8	166
TOTAL GAS PROD:				13,782				TOTAL CONDENSATE PROD:				145			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624												
PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010				TOTAL	DEPTH 14550	PERF. 9803	- 14550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1191	2	145	9	N	132	174	1			88
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1571	2	213	9	N	194	171	1			110
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1371	2	295	9	N	268	169	1			209
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1472	2	283	9	N	257	363	1		1 8	102
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1789	2	288	9	N	262	169	1		2 8	193
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1395	2	235	9	N	214	177	1		5 8	225
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1557	2	222	9	N	202	175	1			252
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1665	2	224	9	N	204	380	1			76
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1185	2	208	9	N	189	180	1			85
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1078	2	194	9	N	176	183	1		1 8	77
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1634	2	198	9	N	180	188	1		1 8	68
*12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1605	2	200	9	N	182	184	1		1 8	65
TOTAL GAS PROD:		20,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,460								

WEISER				WELL #:	1	RRCID -> 274403	COMPL.	DATE 10/03/1994	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7228	-	9962
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				21
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2			23
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			23
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			23
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-			23
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			23
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			23
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-			23
09	660	N	254	-0-	-406	-0-	240	2	14	9	N	13			36
10	682	N	204	-0-	-478	-0-	198	2	6	9	N	5			41
11	570	N	246	-0-	-324	-0-	246	2			N	-0-			41
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:				6,690		TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

NEINAST				WELL #:	1RE	RRCID -> 276548	COMPL.	DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10815	- 15980
01	682 N	32	-0-	-650	-0-	26	2	6 9 N	5	1 8			52
02	609 N	581	-0-	-28	-0-	558	2	23 9 N	21	2 8			71
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1001	2	32 9 N	29	2 8			98
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	886	2	29 9 N	26	100 1	3 8	8	21
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	791	2	41 9 N	37	3 8			55
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	842	2	35 9 N	32	5 8			82
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	777	2	33 9 N	30	3 8			109
08	837 N	674	-0-	-163	-0-	648	2	26 9 N	24	6 8			127
09	870 N	633	-0-	-237	-0-	620	2	13 9 N	12	2 8			137
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	663	2	28 9 N	25	3 8			159
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	431	2	22 9 N	20	2 8			177
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	490	2	11 9 N	10	3 8			184
TOTAL GAS PROD:			8,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			271						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
 HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	441 2	8	9	N	7					21
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-					21
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	433 2	7	9	N	6					27
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3	9	N	3					30
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	424 2	2	9	N	2					32
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2			N	-0-					32
07		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2			N	-0-					32
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2			N	-0-					32
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2			N	-0-					32
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-					32
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-					32
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	428 2	2	9	N	2					34
TOTAL GAS PROD:		5,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11369 - 11551

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

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
 PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

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

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

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

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)				34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803												
CROSS MEDIA				WELL #:		1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLOCK (COAST)					34925 074	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.					667907									
DAMIANI, JULES					WELL #:	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3	
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/1998									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLOCK, SOUTH				34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 - 8783
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

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

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT				-0-

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

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

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

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

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

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 9080	-	9086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 9082	PERF. 8898	-	9018
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197						
GULF COAST WATER AUTHORITY				WELL #:	1	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 7400 - 7416	
01	2280 #	270	-0-	-2010	-0-	270 2	N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/21/2020						
TOTAL GAS PROD:		270			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) //CONT.// 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

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

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			60
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIST (WALDEN)			35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208													
HARTBURG 4			WELL #:		1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5228 - 5234			
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0			ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
03 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
04 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
05 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
06 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
07 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
08 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
09 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
10 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
11 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
12 14B DENY			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON		
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208							
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #:	15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5508 -	5514
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
TURNER-PLUMMER				WELL #:	2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5150	-	7732
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8392	-	8678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-	8904		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
CABALLO				WELL #: 1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106	-	9111		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

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

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	216
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 10455 - 10830

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	251
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10603 - 10692	
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)				35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
HOEGEMEYER A				WELL #:	1	RRCID	-> 279573	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.	11528 - 11570	
01	14B2	EXT	24894	-0-	24894	34871	307	1	23859	2	N	662	359	1	526
							728	9							
02	14B2	EXT	21972	-0-	21972	56843	267	1	21023	2	N	620	562	1	584
							682	9							
03	82333	X	25490	-0-	-56843	-0-	304	1	24514	2	N	611	738	1	457
							672	9							
04	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	273	1	21007	2	N	507			964
							558	9							
05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	310	1	24026	2	N	562			1526
							618	9							
06	24660	X	24476	-0-	-184	-0-	307	1	23610	2	N	508	1053	1	981
							559	9							
07	25482	X	23546	-0-	-1936	-0-	298	1	22697	2	N	501			1482
							551	9							
08	25482	X	22969	-0-	-2513	-0-	288	1	21885	2	N	724	1925	1	281
							796	9							
09	24480	X	11890	-0-	-12590	-0-	156	1	11456	2	N	253	180	1	354
							278	9							
10	25296	X	9926	-0-	-15370	-0-	226	1	9489	2	N	192			546
							211	9							
11	24480	X	11863	-0-	-12617	-0-	225	1	11345	2	N	266	344	1	468
							293	9							
12	23560	X	2396	-0-	-21164	-0-	121	1	2203	2	N	65			533
							72	9							
TOTAL GAS PROD:			226,214		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,471							

PETRODOME OPERATING, LLC				660286												
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID -> 279190	COMPL.	DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.11910	- 11938		
01	24521	X	22420	-0-	-2101	-0-	21790	1	630	9	N	573	571	1	5	
02	22533	X	16133	-0-	-6400	-0-	15527	3	606	9	N	551	556	1	-0-	
03	24087	X	16322	-0-	-7765	-0-	15913	3	409	9	N	372	372	1	-0-	
04	23160	X	15084	-0-	-8076	-0-	14365	3	719	9	N	654	567	1	87	
05	22754	X	15579	-0-	-7175	-0-	15044	3	535	9	N	486			573	
06	21690	X	8793	-0-	-12897	-0-	8498	3	295	9	N	268			841	
07	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-			841	
08	16337	X	9036	-0-	-7301	-0-	8830	3	206	9	N	187	936	1	92	
09	15090	X	14350	-0-	-740	-0-	13836	3	514	9	N	467	559	1	-0-	
10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	15955	3	828	9	N	753	753	1	-0-	
*11	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15033	3	619	9	N	563	562	1	1	
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:				150,152	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,874							

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON										//CONT.//		35231 960 810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
										WELL #:		1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	56916 X	51894	-0-	-5022	-0-		49893 3		2001 9	N	1819		1675 1			653					
02	51678 X	47476	-0-	-4202	-0-		45619 3		1857 9	N	1688		1718 1			623					
03	55242 X	41970	-0-	-13272	-0-		40357 3		1613 9	N	1466		1513 1			576					
04	53460 X	32128	-0-	-21332	-0-		30874 3		1254 9	N	1140		1312 1		13 8	391					
05	53537 X	32869	-0-	-20668	-0-		31663 3		1206 9	N	1096		4 8			1483					
06	50220 X	31105	-0-	-19115	-0-		30130 3		975 9	N	886		7 8			2362					
07	50747 X	34277	-0-	-16470	-0-		33116 3		1161 9	N	1055		1408 1			2009					
08	41974 X	41853	-0-	-121	-0-		40448 3		1405 9	N	1277		2133 1			1153					
09	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-		33309 3		1228 9	N	1116		1406 1			863					
10	34286 X	31019	-0-	-3267	-0-		29864 3		1155 9	N	1050		1072 1			841					
11	40500 X	28868	-0-	-11632	-0-		27794 3		1074 9	N	976		870 1			947					
12	41850 X	36240	-0-	-5610	-0-		34780 3		1460 9	N	1327		1264 1			1010					
TOTAL GAS PROD:		444,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,896													

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)			35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
HILL	WELL #:	1	RRCID -> 283555	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 12226	PERF.11982 - 11992		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	324	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	324	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	324	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	324	
PLUGGED AND ABANDONED			10/31/2019					
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETRODOME OPERATING, LLC MCDOWELL				660286												
				WELL #:	1	RRCID -> 278629	COMPL.	DATE 01/03/2014	TOTAL	DEPTH 13040	PERF.11656	- 11682				
01	19468 X	16253	-0-	-3215	-0-	15457	1	796	9	N	724	762	1			3
02	17255 X	10847	-0-	-6408	-0-	10239	3	608	9	N	553	556	1			-0-
03	17856 X	7814	-0-	-10042	-0-	7390	3	424	9	N	385	385	1			-0-
04	16890 X	10140	-0-	-6750	-0-	9654	3	486	9	N	442	382	1			60
05	16244 X	5791	-0-	-10453	-0-	5515	3	276	9	N	251					311
06	15720 X	773	-0-	-14947	-0-	739	3	34	9	N	31					342
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					342
08	10478 X	1320	-0-	-9158	-0-	1246	3	74	9	N	67	364	1			45
09	10140 X	3399	-0-	-6741	-0-	3321	3	78	9	N	71					116
10	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10137	3	180	9	N	164	187	1			93
*11	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12986	3	281	9	N	255	348	1			-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		79,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,943								

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GLEN FLORA (YEGUA 8600)				35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NILSON				WELL #:	3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714 PERF. 8485 -	8748
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLEN FLORA (YEGUA 9000)					35285 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
RIOUX					WELL #:	1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033	-	9100
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		//CONT.// 35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HITE		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10294 - 10312	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 281155		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 5066 - 5070	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851													
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10010 - 10032					
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-							

GOLDEN ROD (3800)				35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
FENNER				WELL #:		3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 3564 - 3569	
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-					69
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-					69
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2	Y	-0-					69
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	25	10	2	Y	-0-					69
05	38	N	13	-0-	-25	-0-	13	2	Y	-0-					69
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-					69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					69
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-					69
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-					69
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-					69
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-					69
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-					69
TOTAL GAS PROD:				139		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
ANDERSON OIL LTD.				022499							
TX-NM-99077				WELL #:	1	RRCID -> 250803	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2629 - 2632	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 NEBLETT'S CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2845 R	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
02	2871 #	2842	-0-	-29	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	14119	-0-	11019	11019	14119 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	21815	-0-	18815	29834	21815 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	24365	-0-	21265	51099	24365 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	22256	-0-	19156	70255	22256 2		N	-0-			-0-
09	7500	22168	-0-	14668	84923	22168 2		N	-0-			-0-
10	7750	22503	-0-	14753	99676	22503 2		N	-0-			-0-
11	7500	21748	-0-	14248	113924	21748 2		N	-0-			-0-
12	3069 NO RPT		-0-	-3069	110855			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		160,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. 4875 - 4878	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TREK RESOURCES, INC.		867578							
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432	
								PERF. 4012 - 4088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635	
								PERF. 2927 - 2932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK			//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL 2			WELL #:		53	RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL	DEPTH	3523	PERF. 1942 -	1966	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL II				WELL #:	28	RRCID -> 228786	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3553	-	3567
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBEL SMITH UNIT					WELL #:	48	RRCID -> 230806	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 5305	-	5329
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)				35862 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
REIN TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723	PERF.13142 - 13208				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20953	15328	-0-	-5625	-0-	307 164 9	1	14857	2	N	149	183	1		242
02	9717	9397	-0-	-320	-0-	281 110 9	1	9006	2	N	100	185	1		157
03	9703	8577	-0-	-1126	-0-	298 74 9	1	8205	2	N	67	164	1		60
04	16510	12950	-0-	-3560	-0-	300 121 9	1	12529	2	N	110				170
05	18879	14291	-0-	-4588	-0-	301 158 9	1	13832	2	N	144	182	1	2 8	130
06	17282	13336	-0-	-3946	-0-	300 112 9	1	12924	2	N	102				232
07	9703	12685	-0-	2982	2982	310 127 9	1	12248	2	N	115	182	1		165
08	12685	9347	-0-	-3338	-0-	291 103 9	1	8953	2	N	94	182	1		77
09	9390	792	-0-	-8598	-0-	72 1 9	1	719	2	N	1				78
10	9703	1602	-0-	-8101	-0-	208 10 9	1	1384	2	N	9				87
11	9390	847	-0-	-8543	-0-	162 4 9	1	681	2	N	4	1	8		90
12	9703	1134	-0-	-8569	-0-	214 44 9	1	876	2	N	40				130
TOTAL GAS PROD:		100,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				935					

GRACELAND (BLUE SUEDE)				36236 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION				861467											
LEHRER GU 'B'				WELL #:	1	RRCID ->	282385	COMPL.	DATE	12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.12875 - 12883	
01	19964 #	12330	-0-	-7634	-0-	12311	2	19	9	N	17			81	
02	18676 #	10893	-0-	-7783	-0-	10862	2	31	9	N	28			109	
03	15996 #	1662	-0-	-14334	-0-	1662	2			N	-0-			109	
04	14280 #	12886	-0-	-1394	-0-	12867	2	19	9	N	17			126	
05	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13610	2	10	9	N	9			135	
06	11940 #	8156	-0-	-3784	-0-	8137	2	19	9	N	17			152	
07	13330 #	8755	-0-	-4575	-0-	8410	2	345	9	N	314	172	1	294	
08	13609 #	11283	-0-	-2326	-0-	11275	2	8	9	N	7			301	
09	13170 #	9920	-0-	-3250	-0-	9913	2	7	9	N	6	167	1	140	
10	13609 #	8844	-0-	-4765	-0-	8833	2	11	9	N	10			150	
11	10920 #	6488	-0-	-4432	-0-	6486	2	2	9	N	2			152	
12	11284 #	7824	-0-	-3460	-0-	7807	2	17	9	N	15			167	
TOTAL GAS PROD:				112,661	TOTAL CONDENSATE PROD:				442						

GRACELAND (CRUEL)														36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION														861467									
LEHRER GU "A"														WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		19840 X	17517	-0-	-2323	-0-		17440	2	77	9	N		70									162
02		18560 X	15508	-0-	-3052	-0-		15410	2	98	9	N		89									251
03		17608 X	17522	-0-	-86	-0-		17483	2	39	9	N		35									286
04		17040 X	16965	-0-	-75	-0-		16901	2	64	9	N		58									344
05		17515 X	7435	-0-	-10080	-0-		7402	2	33	9	N		30									374
06		16950 X	3402	-0-	-13548	-0-		3391	2	11	9	N		10									384
07		17546 X	1281	-0-	-16265	-0-		1058	2	223	9	N		203				368	1				219
08		17546 X	2046	-0-	-15500	-0-		2032	2	14	9	N		13									232
09		16980 X	14619	-0-	-2361	-0-		14560	2	59	9	N		54									286
10		16779 X	16779	-0-	-0-	-0-		16707	2	72	9	N		65									351
11		16375 X	16375	-0-	-0-	-0-		16278	2	97	9	N		88				173	1				266
*12		16874 X	16874	-0-	-0-	-0-		16816	2	58	9	N		53									319
TOTAL GAS PROD:			146,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			768														

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)														36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VIPER S.W.D., LLC														886209									
KANE BRANDON														WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

GRACEY (YEGUA)														36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														500602									
CAUSEY														WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

 NO RPT
 PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20

GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 181480				COMPL. DATE 11/26/2000				TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	T. A.	1210	-0-	1210		4119	1190	2	20	9	Y	18						168	
02	4119 X	-0-	-0-	-4119		-0-					Y	-0-						168	
03	1550 X	1400	-0-	-150		-0-	1189	2	211	9	Y	192	168	1				192	
04	1350 X	-0-	-0-	-1350		-0-					Y	45	161	1				76	
05	1209 X	-0-	-0-	-1209		-0-					Y	-0-						76	
06	1170 X	-0-	-0-	-1170		-0-					Y	-0-						76	
07	1395 X	-0-	-0-	-1395		-0-					Y	-0-						76	
08	1825 X	1825	-0-	-0-		-0-	1497	2	328	9	Y	298	329	1				45	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						45	
10	1564 X	1564	-0-	-0-		-0-	1360	2	204	9	Y	185	165	1				65	
11	1770 X	1109	-0-	-661		-0-	1109	2			Y	-0-						65	
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829		-0-					Y	NO RPT						65	
TOTAL GAS PROD:		7,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		738											

RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189268	COMPL.	DATE 12/20/2001	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14263 - 14410	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		68	
03	DLQ G-10	348	-0-	348	348	330	2	18 9	Y	16	19 1	65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348				Y	2	18 1	49
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348				Y	-0-		49
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348				Y	-0-		49
07	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	37 1	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	18 1	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:				745	TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249 - 13258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	341
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	341
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
STEELE				WELL #:	1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814	- 14983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	6		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREATHOPE (5350 FRI0)				36596 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO				284921								
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:	1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350	-	5354
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			10
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			10
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			10
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			10
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			10
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			10
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			10
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				836	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968	-	3014
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN'S LAKE (6600)													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													
KING, CRESTON													
		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
		293375		WELL #:		2		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100	
												PERF. 6827 - 6830	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
RUBEL SWD													
		36733 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
		386310		WELL #:		1		RRCID -> 284384		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 14573	
												PERF. 6011 - 6270	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC				120648											
PRATKA				WELL #:	1	RRCID -> 269494	COMPL.	DATE 06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9302 -	9368	
01	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	4446	2	180	9	N	164	186	1	204
02	4611	X	4225	-0-	-386	-0-	4057	2	168	9	N	153	190	1	167
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4248	2	173	9	N	157	190	1	134
04	4680	X	4214	-0-	-466	-0-	4062	2	152	9	N	138	190	1	82
05	4836	X	4262	-0-	-574	-0-	4096	2	166	9	N	151			233
06	4470	X	3925	-0-	-545	-0-	3775	2	150	9	N	136	192	1	177
07	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	3964	2	153	9	N	139	192	1	124
08	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	3990	2	155	9	N	141	188	1	77
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3763	2	150	9	N	136			213
10	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3858	2	133	9	N	121	193	1	141
11	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3624	2	134	9	N	122	194	1	69
12	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3684	2	135	9	N	123			192
TOTAL GAS PROD:				49,416		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,681					

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
REED UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1433	1	357	2	N	32		303
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	35	9	550	2	N	37		340
03	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	999	1	544	2	N	27		367
04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	41	9	290	2	N	15		382
05	1705 N	135	-0-	-1570	-0-	788	1			N	-0-		382
06	1620 N	57	-0-	-1563	-0-	17	9			N	-0-		382
07	1147 N	585	-0-	-562	-0-	152	1	426	2	N	6	184 1	204
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-		204
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-		204
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-		206
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	137	1	507	2	N	2		206
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-		206
TOTAL GAS PROD:		8,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				119			
REED UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859			
01	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	7519	1	1874	2	N	89		272
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	98	9	1226	2	N	66	189 1	149
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	2224	1	1312	2	N	50		199
04	9990 X	2239	-0-	-7751	-0-	73	9	592	2	N	35		234
05	9486 X	106	-0-	-9380	-0-	2675	1			N	-0-		234
06	9180 X	102	-0-	-9078	-0-	55	9			N	-0-		234
07	4030 X	30	-0-	-4000	-0-	1608	1	22	2	N	-0-		234
08	4030 X	46	-0-	-3984	-0-	39	9	10	2	N	8		242
09	2250 X	67	-0-	-2183	-0-	106	2			N	-0-		243
10	93 X	62	-0-	-31	-0-	102	2	49	2	N	-0-		243
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	8	1	43	2	N	-0-		243
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-		243
TOTAL GAS PROD:		19,864				TOTAL CONDENSATE PROD:				249			
BETTY MAE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		234
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	7		241
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	256	1	94	2	N	-0-		241
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	N	6		247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		252
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5		257
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5		262
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2		264
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-		264
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-		264
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		264
TOTAL GAS PROD:		666				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

GRESHAM (9700)		//CONT.// 36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566														
BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	329	1	121	2	N	-0-					57
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5					72
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					77
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	N	2					79
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					79
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					79
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF. 15370 - 15440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF. 13075 - 16130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

GUENTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		104
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		104
03	837 N	578	-0-	-259	-0-	578	2		N	-0-		104
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		104
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		104
06	570 N	1	-0-	-569	-0-	1	2		N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		104
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		104
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		104
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	786	2	1 9	N	-0-		105
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		5,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)				37400 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 272230	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 14704	PERF.12536 - 12550			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				04/24/2020	- P/A 04/24/20							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
TYRRELL-COMBEST				WELL #:	1	RRCID -> 258813	COMPL.	DATE 08/11/2012	TOTAL	DEPTH 13645	PERF.12578	- 14046					
01	11997	X	11568	-0-	-429	-0-	298	1	9806	2	N	1331	1661	1	2 8	613	
02	12267	X	10879	-0-	-1388	-0-	1464	9	9208	2	N	1255	1295	1		573	
03	13113	X	11871	-0-	-1242	-0-	290	1	10325	2	N	1124	1096	1	1 8	600	
04	12690	X	11124	-0-	-1566	-0-	1381	9	9545	2	N	1163	1099	1	1 8	663	
05	12059	X	10913	-0-	-1146	-0-	310	1	9271	2	N	1211	1104	1	10 8	760	
06	11490	X	9819	-0-	-1671	-0-	1236	9	8335	2	N	1076	1089	1	1 8	746	
07	11873	X	10374	-0-	-1499	-0-	300	1	8897	2	N	1061	1089	1		718	
08	11873	X	9472	-0-	-2401	-0-	1167	9	8001	2	N	1064	705	1		1077	
09	11130	X	8756	-0-	-2374	-0-	301	1	7499	2	N	870	1064	1		883	
10	10912	X	8898	-0-	-2014	-0-	1170	9	7407	2	N	1074	1089	1	11 8	857	
11	10050	X	8360	-0-	-1690	-0-	300	1	6944	2	N	1017	1086	1	13 8	775	
12	10385	X	8106	-0-	-2279	-0-	957	9	6655	2	N	1040	894	1	4 8	917	
TOTAL GAS PROD:		120,140				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,286							

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1167

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'				37426 166 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
				WELL #:	1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL	DEPTH 11885	PERF.11666	- 11762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	49445 X	37370	-0-	-12075	-0-		310 1269	1 9	35791	2	N	1154	1101	1	1	8	528
02	42746 X	35658	-0-	-7088	-0-		290 1141	1 9	34227	2	N	1037	1284	1			281
03	44392 X	35973	-0-	-8419	-0-		310 1065	1 9	34598	2	N	968	726	1			523
04	39960 X	33326	-0-	-6634	-0-		300 1157	1 9	31869	2	N	1052	1263	1	1	8	311
05	40424 X	33085	-0-	-7339	-0-		310 1018	1 9	31757	2	N	925	909	1	6	8	321
06	36900 X	30684	-0-	-6216	-0-		300 930	1 9	29454	2	N	845	914	1			252
07	38130 X	30910	-0-	-7220	-0-		310 1038	1 9	29562	2	N	944	735	1			461
08	35960 X	26253	-0-	-9707	-0-		291 777	1 9	25185	2	N	706	541	1			626
09	33330 X	25796	-0-	-7534	-0-		300 835	1 9	24661	2	N	759	1098	1			287
10	33077 X	30515	-0-	-2562	-0-		310 957	1 9	29248	2	N	870	914	1	6	8	237
*11	30690 X	28321	-0-	-2369	-0-		300 895	1 9	27126	2	N	814	734	1	5	8	312
12	30907 X	27868	-0-	-3039	-0-		310 1024	1 9	26534	2	N	931	925	1	2	8	316
TOTAL GAS PROD:		375,759					TOTAL CONDENSATE PROD:					11,005					
MOORE'S BLUFF				WELL #:	1	RRCID -> 280636	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12027	- 12036						
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		217 190	1 9	2063	2	N	173	179	1	1	8	190
02	2233 N	1249	-0-	-984	-0-		139 96	1 9	1014	2	N	87	185	1			92
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		167 171	1 9	1217	2	N	155					247
04	2310 N	452	-0-	-1858	-0-		81 73	1 9	298	2	N	66	179	1			134
*05	258 N	-0-	-0-	-258	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2020 - WELL PLUGGED 5-7-2020					N	30	164	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,726					TOTAL CONDENSATE PROD:					511					

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MOORE'S BLUFF														
WELL #: 2										RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		
TOTAL DEPTH 12094										PERF. 11840 - 11852				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4123 X	1573	-0-	-2550	-0-	288 1	1202 2	N	75	183 1				122
02	2755 X	1025	-0-	-1730	-0-	83 9	730 2	N	65					187
03	2449 X	499	-0-	-1950	-0-	223 1	344 2	N	54	184 1				57
04	1580 X	-0-	-0-	-1580	-0-	72 9		N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	59 9		N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20														

TOTAL GAS PROD:

3,097

TOTAL CONDENSATE PROD:

194

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-HEBERT "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		
TOTAL DEPTH 10800										PERF. 5448 - 5458				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																	
BROSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		180	1	3645	2	N	60					182
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		66	1	3778	2	N	30					212
03	3441 X	3406	-0-	-35	-0-		174	1	3182	2	N	45	185	1			72
04	3660 X	2475	-0-	-1185	-0-		50	1	2298	2	N	30					102
05	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-		146	1	2533	2	N	30					132
06	3660 X	2698	-0-	-962	-0-		33	1	2537	2	N	25					157
07	3782 X	2995	-0-	-787	-0-		28	1	2813	2	N	30					187
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		149	1	2694	2	N	25					212
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		33	1	2543	2	N	30					242
*10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		150	1	2440	2	N	29	189	1			82
11	2910 X	1958	-0-	-952	-0-		140	1	1822	2	N	25					107
*12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		108	1	3620	2	N	30					137
TOTAL GAS PROD:		36,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		389									

PROGENIES OPERATING LLC				681161								
WILBANKS				WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

C. M. WILBANKS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580	-	2630
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17	RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)					37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171							
HEBERT-BROUSSARD					WELL #:	2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	11029	PERF. N/A
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERBERT-BROUSSARD					WELL #:	3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976				TOTAL DEPTH 11000	PERF.	N/A
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	1652	205	3	10	9	Y	9		63
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1652					Y	-0-		63
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1652					Y	-0-		63
04		1652 N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-		63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1		64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		65
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:					239	TOTAL CONDENSATE PROD:					11			

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

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

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1730	3	97	9	N	88					172
02	1334 N	559	-0-	-775	-0-	557	3	2	9	N	2					174
03	1426 N	32	-0-	-1394	-0-	32	3			N	-0-					174
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					174
05	589 N	34	-0-	-555	-0-	34	3			N	-0-					174
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
TOTAL GAS PROD:		2,483								TOTAL CONDENSATE PROD:						90

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4174					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	232	-0-	232	4406	230	3	2	9	Y	2					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406					Y	-0-					5
08	T. A.	41	-0-	41	4447	41	3			Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		273								TOTAL CONDENSATE PROD:						2

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

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

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

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

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

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

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMBO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON SHOAL (FRI0-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	-	10836					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	- 8458				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	797 2	N	38	193 1			57
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	42 9	551 2	N	10				67
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	27 1	792 2	N	6				73
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	11 9	1048 2	N	31				104
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	31 1	898 2	N	23				127
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	25 9	720 2	N	17				144
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27 1	764 2	N	15				159
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19 9	609 2	N	31				190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 1		N	NO RPT				190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 9		N	NO RPT				190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 1		N	NO RPT				190
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		N	NO RPT				190
TOTAL GAS PROD:				6,603	TOTAL CONDENSATE PROD:				171				

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.				298884									
HOBIZAL				WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005	- 9022				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAMEL, EAST (9800)										38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY										677770						
MILLER, GEORGE ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808 - 9850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	625 1	5890 2	N	130						160	
02	6380 X	6187	-0-	-193	-0-	143 9	5488 2	N	104		192 1				72	
03	6820 X	6765	-0-	-55	-0-	585 1	5994 2	N	133						205	
04	6450 X	6421	-0-	-29	-0-	114 9	5718 2	N	89		184 1				110	
05	6665 X	6652	-0-	-13	-0-	625 1	5895 2	N	120						230	
06	6540 X	6210	-0-	-330	-0-	132 9	5510 2	N	86		196 1				120	
07	6851 X	5693	-0-	-1158	-0-	605 1	4953 2	N	109						229	
08	6851 X	6756	-0-	-95	-0-	120 9	6092 2	N	40		177 1				92	
09	6450 X	3790	-0-	-2660	-0-	620 1	3170 2	N	18						110	
10	6665 X	3268	-0-	-3397	-0-	44 9	2602 2	N	42						152	
11	6540 X	5872	-0-	-668	-0-	600 1	5136 2	N	124		159 1				117	
12	6758 X	6497	-0-	-261	-0-	20 9	5754 2	N	112						229	
						136 9										
						123 9										
TOTAL GAS PROD:										70,769	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,107			

HAMEL, SOUTH (9350)										38440 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516						
WEGENHOFT										WELL #: 2	RRCID -> 205418	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9302 - 9308		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
ATLAS OPERATING LLC		036587																	
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 8174	-	8180						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3100 N	34	-0-	-3066		2352			31	2		3	9	N		3		40	
02	2431 N	79	-0-	-2352		-0-			75	2		4	9	N		4		44	
03	39 N	39	-0-	-0-		-0-			38	2		1	9	N		1		45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-								N		-0-		45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-								N		1		46	
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-								N		2		48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-								N		1		49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-								N		1		50	
09	6 N	6	-0-	-0-		-0-			6	2				N		-0-		50	
*10	33 N	33	-0-	-0-		-0-			33	2				N		-0-		50	
*11	277 N	277	-0-	-0-		-0-			277	2				N		-0-		50	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							NO RPT	N				50	
TOTAL GAS PROD:		468				TOTAL CONDENSATE PROD:						13							

HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.				693654						
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)				38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740			
01	2139	N	1476	-0-	-663	-0-	1469	2	7	9	N	6			298
02	1856	N	1503	-0-	-353	-0-	1489	2	14	9	N	13			311
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1489	2	79	9	N	72			383
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	2	42	9	N	38			421
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	N	18			439
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27			466
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	187	1	279
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8			287
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1033	2	43	9	N	39			326
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31			357
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	N	24			381
12	1116	N	866	-0-	-250	-0-	842	2	24	9	N	22			403
TOTAL GAS PROD:				15,288		TOTAL CONDENSATE PROD:				298					

HAMMAN, EAST (10,870)										38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA											
RAP OPERATING, L.L.C.										693654																	
MILBERGER GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851							
M																											
0										ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE			
01										4185		2126		-0-		-2059		-0-		2027 2		99 9		N 90		310	
02										3915		2173		-0-		-1742		-0-		2055 2		118 9		N 107		278	
03										4185		2112		-0-		-2073		-0-		1996 2		116 9		N 105		198	
04										3660 #		1861		-0-		-1799		-0-		1736 2		125 9		N 114		312	
05										3139 R		3139		-0-		-0-		-0-		3106 2		33 9		N 30		342	
06										4050		4687		-0-		637		637		4504 2		183 9		N 166		320	
07										4687		5317		-0-		630		1267		5096 2		221 9		N 201		521	
08										5317 #		4542		-0-		-775		492		4391 2		151 9		N 137		470	
09										5592		4575		-0-		-1017		-0-		4447 2		128 9		N 116		404	
10										4185		3714		-0-		-471		-0-		3575 2		139 9		N 126		346	
11										4050		2182		-0-		-1868		-0-		2066 2		116 9		N 105		268	
12										4185		1241		-0-		-2944		-0-		1119 2		122 9		N 111		200	
TOTAL GAS PROD:												37,669								TOTAL CONDENSATE PROD:				1,408			

HAMMAN, EAST (11,150)				38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.				693654											
GOOLSBEE				WELL #:		2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	45	1			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.				693654									
MILBERGER				WELL #:		1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMMAN, EAST (11,200 FRIQ)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		693654												
MILBERGER, F. J.		WELL #:		3	RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006				TOTAL	DEPTH 11496	PERF.11294	- 11330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	3064	-0-	-2051	-0-	3047	2	17	9	N	15					269
02	4785 X	3127	-0-	-1658	-0-	3088	2	39	9	N	35					304
03	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	4384	2	66	9	N	60					364
04	4200 X	4033	-0-	-167	-0-	3991	2	42	9	N	38	178	1			224
05	4340 X	2793	-0-	-1547	-0-	2757	2	36	9	N	33					257
06	3240 X	2508	-0-	-732	-0-	2440	2	68	9	N	62					319
07	4464 X	2360	-0-	-2104	-0-	2343	2	17	9	N	15					334
08	4464 X	2703	-0-	-1761	-0-	2646	2	57	9	N	52					386
09	4020 X	3170	-0-	-850	-0-	3114	2	56	9	N	51	180	1			257
10	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2524	2	58	9	N	53					310
11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4302	2	40	9	N	36					346
*12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	2	30	9	N	27					373
TOTAL GAS PROD:		39,040						TOTAL CONDENSATE PROD:				477				

GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID -> 234911	COMPL.	DATE 09/21/2007	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.11230	- 11308		
01	1271	N	575	-0-	-696	-0-	546	2	29	9	N	26	185	1	93
02	899	N	594	-0-	-305	-0-	554	2	40	9	N	36			129
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	950	2	61	9	N	55			184
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41			225
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34			259
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	678	2	53	9	N	48			307
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	433	2	47	9	N	43			350
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	538	2	51	9	N	46	187	1	209
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	552	2	52	9	N	47			256
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	817	2	28	9	N	25			281
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53	189	1	145
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	2	66	9	N	60			205
TOTAL GAS PROD:				8,475	TOTAL CONDENSATE PROD:				514						

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629					
TALAFUSE				WELL #:	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222 - 11236	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/17/2015					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			107
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			107
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	215 2	111 9		N	101	176 1		32
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1177 2	99 9		N	90			122
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1619 2	31 9		N	28			150
TOTAL GAS PROD:		5,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				219			

HAMMAN DEEP (FRI0 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)				38613 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
SOUTH HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL.	DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	7751 -	7755
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	110	1	15	9	N	14					297
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	2	101	4	N	3					300
						3	9									
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60	1	12	9	N	11					311
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					261
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					369
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	321	1			233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	173				303
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					312
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312
TOTAL GAS PROD:			304	TOTAL CONDENSATE PROD:			617									

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874					
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	- 7938
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8005 - 8010			

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

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)					38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874							
HAMPTON SOUTH UNIT					WELL #:	3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)					38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836							
WEISSE, E., ET AL UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF.12631 - 12725		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	3749	-0-	-2172	-0-	3681 2	68 9		N	62			187
02	3712 X	2588	-0-	-1124	-0-	2531 2	57 9		N	52	171 1		68
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			68
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-			68
05	3751 X	20	-0-	-3731	-0-	20 2			N	-0-			68
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-			68
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	1			69
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			69
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			69
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		6,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				115			

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

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

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 5464	- 5468		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BLANKE		WELL #:		1	RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8190	- 8317	
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537 2	6 9	N	5	63	
02	1798 N	1404	-0-	-394	-0-	1401 2	3 9	N	3	66	
03	1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1413 2	6 9	N	5	71	
04	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447 2		N	-0-	71	
05	1488 N	207	-0-	-1281	-0-	207 2		N	-0-	71	
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	71	
07	1488 N	308	-0-	-1180	-0-	308 2		N	-0-	71	
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 2		N	-0-	71	
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9	N	2	73	
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	73	
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	73	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	73	
TOTAL GAS PROD:			11,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110	- 3126	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY									
DJH OIL & GAS LLC				221734															
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"				WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-			

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
BOYT, E. W.				WELL #:	94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506	-	1524
*01	3875	2949	-0-	-926	-0-	2949	2		N	-0-					-0-
*02	3625	2239	-0-	-1386	-0-	2239	2		N	-0-					-0-
*03	3875	2162	-0-	-1713	-0-	2162	2		N	-0-					-0-
*04	3750	2219	-0-	-1531	-0-	2219	2		N	-0-					-0-
*05	3875	1515	-0-	-2360	-0-	1515	2		N	-0-					-0-
*06	3750	1584	-0-	-2166	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
*07	3875	1880	-0-	-1995	-0-	1880	2		N	-0-					-0-
*08	3875	1842	-0-	-2033	-0-	1842	2		N	-0-					-0-
*09	3750	2639	-0-	-1111	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
*10	3875	2627	-0-	-1248	-0-	2627	2		N	-0-					-0-
*11	3750	3876	-0-	126	-0-	3876	2		N	-0-					-0-
*12	5278	4514	-0-	-764	-0-	4514	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				30,046	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HANKAMER (8200)				38693 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.				479450								
BLANCHETTE				WELL #:	1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103 -	8109	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANKAMER, SOUTH (UF-2)			38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
HANKAMER, I. J. ET UX			WELL #:		1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)				38698 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #:	1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 5965	- 5970
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	1	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				263	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARDIN			38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
ROBERTS, J			WELL #:	1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 7568 - 7586
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HARDIN		//CONT.//		38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
ODUM OIL & GAS CO.				618675							
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:		1 H	RRCID -> 042176	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 8803	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARDIN (CESSNA 7300)				38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
MCMURTRY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293 - 7301		
01	14B2 EXT	300	-0-	300	14663	300 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	290	-0-	290	14953	290 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	300	-0-	300	15253	300 1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	15553	300 1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	300	-0-	300	15853	300 1	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	16153	300 1	N	-0-		-0-
07	300	300	-0-	-0-	16153	300 1	N	-0-		-0-
08	3100 N	300	-0-	-2800	13353	300 1	N	-0-		-0-
09	3000 N	300	-0-	-2700	10653	300 1	N	-0-		-0-
10	3100 N	300	-0-	-2800	7853	300 1	N	-0-		-0-
11	3000 N	300	-0-	-2700	5153	300 1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5153		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDIN (COOK MOUNTAIN)				38964 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
FINLEY, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 062710	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8612 - 8622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/24/2020						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

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

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	187	178	1	146
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	172	1	140
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	172	1	58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		444						

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

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

HARDIN (7300) //CONT.// 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT 18
 PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF. 13010 - 13050
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 08 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 09 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 10 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 11 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250
 12 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 250

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860							
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	36192 X	NO RPT	-0-	-36192	-0-	N	NO RPT		-0-
12	86304 X	NO RPT	-0-	-86304	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NADSOILCO LLC		598945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
DONNER		173860							
		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)					39426 565	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
SEDONA OIL & GAS CORP.					763152															
HANKAMER, E.C. "B"					WELL #:	15	RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7272 - 7274						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANNAH				WELL #:		3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877	
01	9734 #	9229	-0-	-505	-0-	465	1	249	2	N	3189	3234	1		301
02	8501 R	8501	-0-	-0-	-0-	5007	3	3508	9		2824	2792	1		333
						415	1	519	2	N					
03	9052 #	8588	-0-	-464	-0-	4461	3	3106	9		2881	2948	1		266
						335	1	163	2	N					
04	8940 #	7358	-0-	-1582	-0-	4921	3	3169	9		2654	2585	1		335
						150	1	209	2	N					
05	9238 #	8126	-0-	-1112	-0-	4080	3	2919	9		2884	2575	1		644
						155	1	272	2	N					
06	8940 #	7357	-0-	-1583	-0-	4527	3	3172	9		2491	2673	1		462
						150	1	328	2	N					
07	9083 #	7131	-0-	-1952	-0-	4139	3	2740	9		2615	2810	1		267
						155	1	172	2	N					
08	8587 #	5390	-0-	-3197	-0-	3927	3	2877	9		1866	2033	1	3 6	97
						120	1	661	2	N					
09	7860 #	4517	-0-	-3343	-0-	2556	3	2053	9		1606	1497	1		206
						100	1	126	2	N					
10	8122 #	6278	-0-	-1844	-0-	2524	3	1767	9		1999	1921	1		284
						300	1	263	2	N					
11	7350 #	7297	-0-	-53	-0-	3516	3	2199	9		2204	2182	1		306
						300	1	121	2	N					
12	7130 #	6390	-0-	-740	-0-	4452	3	2424	9		1936	1913	1		329
						310	1	84	2	N					
						3866	3	2130	9						
TOTAL GAS PROD:			86,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,149						

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
LOST CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32209 X	4833	-0-	-27376	-0-	2658	1	2175	9	N	1977	2067	1			817
02	22707 X	4834	-0-	-17873	-0-	3067	3	1767	9	N	1606	1701	1			722
03	19747 X	4488	-0-	-15259	-0-	3139	3	1349	9	N	1226	1360	1			588
04	14580 X	3381	-0-	-11199	-0-	2266	3	1115	9	N	1014	852	1			750
05	6696 X	2078	-0-	-4618	-0-	1587	3	491	9	N	446					1196
06	5010 X	695	-0-	-4315	-0-	687	3	8	9	N	7	516	1			687
07	5177 X	2088	-0-	-3089	-0-	1964	3	124	9	N	113					800
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	13					813
09	3390 X	1199	-0-	-2191	-0-	1022	3	177	9	N	161	163	1			811
10	2077 X	531	-0-	-1546	-0-	530	3	1	9	N	1	170	1			642
11	2010 X	518	-0-	-1492	-0-	421	3	97	9	N	88					730
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					730
TOTAL GAS PROD:		24,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,652								

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LINDSEY-BLEDSOE				WELL #:	3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291	-	8294
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINDSEY-BLEDSOE A-84				WELL #:	1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7717	-	7725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HOWARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7552	-	7588				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

CLAYBAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283605	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816	-	7838
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC				180534											
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID -> 286339	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 12877	PERF.12636	-	12786				
01	77531 X	68807	-0-	-8724	-0-	66405	2	2402	9	N	2184	2102	1	385	
02	72529 X	55891	-0-	-16638	-0-	53919	2	1972	9	N	1793	1751	1	427	
03	77531 X	59784	-0-	-17747	-0-	57682	2	2102	9	N	1911	2110	1	228	
04	74310 X	34190	-0-	-40120	-0-	32780	2	1410	9	N	1282	809	1	701	
05	73842 X	33624	-0-	-40218	-0-	32380	2	1244	9	N	1131			1832	
06	66600 X	32117	-0-	-34483	-0-	30914	2	1203	9	N	1094	171	1	2755	
07	59799 X	32472	-0-	-27327	-0-	31287	2	1185	9	N	1077			3832	
08	59799 X	32263	-0-	-27536	-0-	31164	2	1099	9	N	999	349	1	4482	
09	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	41702	2	1456	9	N	1324	1402	1	4404	
10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	41336	2	1419	9	N	1290	1407	1	4287	
11	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	36798	2	1256	9	N	1142	1056	1	4373	
12	44609 X	39194	-0-	-5415	-0-	37919	2	1275	9	N	1159	1250	1	4282	
TOTAL GAS PROD:				512,309	TOTAL CONDENSATE PROD:				16,386						

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HANNAH		WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOKOLSKI GU				WELL #:	1	RRCID -> 235070	COMPL.	DATE 05/09/2008	TOTAL	DEPTH 13333	PERF.12926	- 13042	
01	3162 X	2254	-0-	-908	-0-	518	1	65 2	N	333	204 1	237	
02	2755 X	2324	-0-	-431	-0-	1305 3	3	366 9	N	286	361 1	162	
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	492 1	1	158 2	N	300	358 1	104	
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1359 3	3	315 9	N	320	211 1	213	
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	564 1	1	65 2	N	323	211 1	325	
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1959 3	3	330 9	N	284	365 1	244	
07	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	567 1	1	113 2	N	308	362 1	190	
08	3317 X	2321	-0-	-996	-0-	2191 3	3	352 9	N	227	354 1	62	
09	3210 X	2819	-0-	-391	-0-	593 1	1	126 2	N	322	227 1	157	
10	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	2093 3	3	355 9	N	294	180 1	271	
11	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	576 1	1	152 2	N	317	387 1	201	
12	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	1918 3	3	312 9	N	299	360 1	140	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:							
33,635						3,613							

HANNAH				WELL #:	2	RRCID -> 249616	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 14479	PERF.13196	- 13248
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)			//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
ALEXANDER GU			WELL #:		1	RRCID -> 250575			COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		469	1	72	2	N	516	179	0	380	1	204
								1443	3	568	9							
02		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		397	1	180	2	N	502	539	1			167
								1549	3	552	9							
03		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-		410	1	65	2	N	459	542	1			84
								1977	3	505	9							
04		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-		401	1	105	2	N	396	381	1			99
								2050	3	436	9							
05		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-		425	1	118	2	N	421	200	1			320
								1967	3	463	9							
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		309	1	131	2	N	382	543	1			159
								1660	3	420	9							
07		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		355	1	78	2	N	410	362	1			207
								1791	3	451	9							
08		2511 N	1959	-0-	-552	-0-		312	1	276	2	N	275	305	1	1	6	176
								1068	3	303	9							
09		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		244	1	105	2	N	410	379	1			207
								2087	3	451	9							
10		2511 N	2366	-0-	-145	-0-		248	1	120	2	N	364	367	1			204
								1598	3	400	9							
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		234	1	38	2	N	355	372	1			187
								1390	3	391	9							
12		2511 N	2250	-0-	-261	-0-		288	1	41	2	N	376	360	1			203
								1507	3	414	9							

TOTAL GAS PROD:

30,862

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,866

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HANNAH		WELL #:		3	RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID -> 263574	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 13235	PERF.12607	- 12808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID -> 267001	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12699	- 12796	
01	3596 X	893	-0-	-2703	-0-	148 1 23 2	240	174 1		179
02	2929 X	639	-0-	-2290	-0-	458 3 264 9	140	176 1		143
03	2759 X	1403	-0-	-1356	-0-	92 1 42 2	237	178 1		202
04	1500 X	1336	-0-	-164	-0-	351 3 154 9	191	174 1		219
05	1085 X	893	-0-	-192	-0-	190 1 31 2	130			349
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	921 3 261 9	263	534 1		78
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	176 1 46 2	199	176 1		101
08	1395 X	576	-0-	-819	-0-	904 3 210 9	95	76 1	1 6	119
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	126 1 35 2	316	374 1		61
10	2170 X	1521	-0-	-649	-0-	589 3 143 9	230	184 1		107
11	2100 X	1776	-0-	-324	-0-	265 1 113 2	261	264 1		104
12	2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	1425 3 289 9	165	131 1		138
						223 1 49 2				
						1122 3 219 9				
						89 1 79 2				
						303 3 105 9				
						187 1 80 2				
						1601 3 348 9				
						160 1 77 2				
						1031 3 253 9				
						209 1 34 2				
						1246 3 287 9				
						165 1 23 2				
						859 3 182 9				

TOTAL GAS PROD: 16,187

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID -> 269449	COMPL. DATE 11/28/2016	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6428	- 6574	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

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

NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
 LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

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

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

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

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

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

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

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

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

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

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

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

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
GROTE, EMIL			WELL #:		14	RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093	-	3462						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		5589						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL					WELL #:	22	RRCID -> 154726	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565	-	3570
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL					WELL #:	29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456	-	3470
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
FORD H.H. R/A-A			WELL #: 6	RRCID -> 073301	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 6134	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED, GILBERT			WELL #: 26	RRCID -> 131704	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 3419 - 3424				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326 - 3334				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

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

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

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

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

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

HASTINGS (M-10)			39597 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
RANDALL, T. J.			WELL #:	2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	-	3975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, B. L.			WELL #:	29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-10-A)			39597 639	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
TURNER, B. L.			WELL #:	10	RRCID -> 136723	COMPL. DATE 01/05/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 3795	-	3798	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-10-B)				39597 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
SURFACE, R. O.				WELL #:	6	RRCID -> 056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2720 - 3500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-11)				39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOORE, HIRAM - C				WELL #:	2	RRCID -> 177181	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4158 - 4178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL	DEPTH	5424	PERF.	4429	-	4433
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	20	RRCID -> 159232	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					
MILLER-KIDD GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITON, G.				WELL #:	3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 -	4518
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	23	RRCID -> 146627	COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 5580	PERF. 4728	- 4734
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HASTINGS (2130)			39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #:		4		RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2120 - 2128					
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
ORO RESOURCES, LLC				626507						
IMPERIAL				WELL #: 1	RRCID -> 275345	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 14139	PERF.10862	- 10880	
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	N	-0-		1069	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1069	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1069	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEATH (GLEN ROSE)					40046 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY					696079						
HEATH, ORY					WELL #:	RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE)			//CONT.//		40046 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
REB PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		696079											
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
PLUGGED AND ABANDONED_____						08/19/1996										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)				40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
HEINTSCHEL				WELL #:	2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275 - 11282				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 87

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL				WELL #:	1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113 - 11200
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC //CONT.// 562067
 D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

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

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

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

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																	
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455					WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		130	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L					WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8220 - 8325
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

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

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

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

HIGH IS BLK. 24L (FB-E, GP) //CONT.// 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

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

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
W&T OFFSHORE, INC.			887952																
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #:		1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL	DEPTH 14988	PERF.14250	- 14550								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		64511 X	46389	-0-	-18122	-0-			2190	1	44199	2	Y	-0-					2465
02		46545 X	25749	-0-	-20796	-0-			1268	1	24481	2	Y	-0-					2465
03	DLQ	G-10	53739	-0-	53739	53739			2198	1	51541	2	Y	-0-					2465
04	DLQ	G-10	40477	-0-	40477	94216			2263	1	38214	2	Y	-0-					2465
05		130628 X	36412	-0-	-94216	-0-			1646	1	34766	2	Y	-0-					2465
06		34344 X	34344	-0-	-0-	-0-			1648	1	32696	2	Y	-0-					2465
07		53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-							Y	-0-					2465
08		53754 X	4142	-0-	-49612	-0-			290	1	3852	2	Y	-0-					2465
09		40470 X	5062	-0-	-35408	-0-			399	1	4663	2	Y	-0-					2465
10		36425 X	2066	-0-	-34359	-0-			114	1	1952	2	Y	-0-					2465
11		34350 X	4040	-0-	-30310	-0-			253	1	3787	2	Y	-0-					2465
12		6262 X	398	-0-	-5864	-0-			24	1	374	2	Y	-0-					2465
TOTAL GAS PROD:			252,818		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #:	2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	13475	-	13625	
01		28086 X	18118	-0-	-9968	-0-	855	1	17263	2	Y	-0-			827	
02		23693 X	12621	-0-	-11072	-0-	622	1	11999	2	Y	-0-			827	
03	DLQ	G-10	25837	-0-	25837	25837	1057	1	24780	2	Y	-0-			827	
04	DLQ	G-10	18228	-0-	18228	44065	1019	1	17209	2	Y	-0-			827	
05		58756 X	14691	-0-	-44065	-0-	664	1	14027	2	Y	-0-			827	
06		13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	650	1	12893	2	Y	-0-			827	
07		25823 X	22905	-0-	-2918	-0-	1260	1	21645	2	Y	-0-			827	
08		25823 X	16322	-0-	-9501	-0-	1143	1	15179	2	Y	-0-			827	
09		18240 X	5434	-0-	-12806	-0-	428	1	5006	2	Y	-0-			827	
10		41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	2302	1	39305	2	Y	-0-			827	
11		49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	3123	1	46731	2	Y	-0-			827	
*12		45171 X	45171	-0-	-0-	-0-	2695	1	42476	2	Y	-0-			827	
TOTAL GAS PROD:				284,331	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767									
MF 106158 HI 31-L				WELL #:	001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9720 - 9726
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10024 - 10040

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

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

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

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

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

KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

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

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			//CONT.//		41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//		421166													
KIRBY			WELL #:		4	RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	9122	-	9155		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
VESTIGE ENERGY, LLC				884807						
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF. 8200 - 8216
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		159
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HILL (WOODBINE)					41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES		
ETX ENERGY, LLC					255141							
CHANNEY					WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	-	9532
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 GORDY OIL COMPANY 317150
 POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

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

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

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

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HILLJE (FRI0 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HILLJE (FRI0 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

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

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

HILLJE (FRI0 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 J2R ENERGY, LLC 427967
 HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

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

HILLJE, SOUTH		//CONT.//		41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
YORK E & P, LLC				947242					
SHULT				WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003
				TOTAL DEPTH	7356	PERF.	4423	-	4435
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)				41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON	
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576					
WILSON FAMILY TRUST				WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016
				TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4925	-	4930
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINKLE (COCKFIELD 5800)				41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850					
BATTLESTEIN ET AL G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003
				TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5832	-	5846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

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

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

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

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 API OPERATING CO. 028656
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

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

HITCHCOCK, NE. (FRI0 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					68
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

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

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908														
WARREN RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WARREN, NANNIE		WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLLIER (WILCOX 11,900)				42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255					
COLOVACA G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF.11942 - 11964
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BURLESON									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
LYDIA-BLAHA		WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922	-	3976		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

E P C OIL & GAS, INC.				238482									
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896	- 4918
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3 9	N	3		157
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4 9	N	4		161
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3 9	N	3		164
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4 9	N	4		168
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3 9	N	3		171
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2 9	N	2		173
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	10		183
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3 9	N	3	172 1	14
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8 9	N	7		21
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3 9	N	3		24
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9 9	N	8		32
*12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4 9	N	4		36
TOTAL GAS PROD:				2,403			TOTAL CONDENSATE PROD:				54		

ERNEST OPERATING COMPANY				253480							
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351 PERF. 4079 - 4093	
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7 9	N	6	61
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11 9	N	10	71
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	N	1	72
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2 9	N	2	74
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3 9	N	3	77
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3 9	N	3	80
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2 9	N	2	82
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11 9	N	10	92
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2 9	N	2	94
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2 9	N	2	96
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6 9	N	5	101
*12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7 9	N	6	107
TOTAL GAS PROD:				1,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				52		

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY			//CONT.//		253480											
BECVAR, ALBERT			WELL #:		1	RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4042 - 4050		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5	39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5	34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413 PERF. 4135 - 4145
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11 9	N	77
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9 9	N	85
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7 9	N	91
04	540 #	457	-0-	-83	-0-	454	2	3 9	N	94
05	558 #	433	-0-	-125	-0-	411	2	22 9	N	114
06	540 #	387	-0-	-153	-0-	384	2	3 9	N	117
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	461	2	7 9	N	123
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	509	2	11 9	N	133
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3 9	N	136
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4 9	N	140
11	510 #	475	-0-	-35	-0-	453	2	22 9	N	160
12	527 #	471	-0-	-56	-0-	438	2	33 9	N	190
TOTAL GAS PROD:			5,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			123	

KOUDDELKE Z				WELL #:	1	RRCID -> 264188	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 - 4611
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22 1	32 5
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/2019										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MICHALK, E.				WELL #:	1	RRCID -> 288636	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4895 - 4920
01	0 W	14	-0-	14	47	14	2	N	-0-	-0-
02	0 W	13	-0-	13	60	13	2	N	-0-	-0-
03	0 W	17	-0-	17	77	17	2	N	-0-	-0-
04	0 W	24	-0-	24	101	24	2	N	-0-	-0-
05	0 W	24	-0-	24	125	24	2	N	-0-	-0-
06	0 W	20	-0-	20	145	20	2	N	-0-	-0-
07	0 W	15	-0-	15	160	15	2	N	-0-	-0-
08	0 W	13	-0-	13	173	13	2	N	-0-	-0-
09	0 W	13	-0-	13	186	13	2	N	-0-	-0-
10	0 W	12	-0-	12	198	12	2	N	-0-	-0-
11	0 W	12	-0-	12	210	12	2	N	-0-	-0-
12	0 W	12	-0-	12	222	12	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.//		253480											
MARMO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 288647		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH	5214	PERF. 5014	-	5066		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 W	85	-0-	85		238	85	2		N	-0-				-0-
02	0 W	107	-0-	107		345	107	2		N	-0-				-0-
03	0 W	142	-0-	142		487	142	2		N	-0-				-0-
04	0 W	350	-0-	350		837	350	2		N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/1988															

TOTAL GAS PROD: 684

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 114484	COMPL.	DATE 02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675	-	4755		
01	426 R	426	-0-	-0-	-0-	65 47	1 9	314 2	N	43	185	1		126	
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	33 53	1 9	117 2	N	48				174	
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	70 48	1 9	240 2	N	44				218	
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	14 41	1 9	146 2	N	37				255	
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	46 43	1 9	205 2	N	39				294	
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	10 43	1 9	210 2	N	39	189	1		144	
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	34 47	1 9	171 2	N	43				187	
08	279 #	172	-0-	-107	-0-	28 42	1 9	102 2	N	38				225	
09	270 #	251	-0-	-19	-0-	39 48	1 9	164 2	N	44	180	1		89	
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	33 48	1 9	237 2	N	44				133	
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	18 34	1 9	220 2	N	31				164	
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				164	

TOTAL GAS PROD: 3,010

TOTAL CONDENSATE PROD: 450

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON										
LINDOW OIL & GAS, LLC			//CONT.//		501267															
SPACEK			WELL #:		3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH		4750 PERF. 4672 - 4701								
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 #	40	-0-		-53		-0-			5 1		35 2	N	-0-						53
02	87 #	20	-0-		-67		-0-			3 1		17 2	N	-0-						53
03	93 #	50	-0-		-43		-0-			2 1		48 2	N	-0-						53
04	99 R	99	-0-		-0-		-0-			4 1		76 2	N	17						70
										19 9										
05	69 R	69	-0-		-0-		-0-			20 1		48 2	N	1						71
										1 9										
06	60 #	21	-0-		-39		-0-			2 1		8 2	N	10						81
										11 9										
07	93 #	13	-0-		-80		-0-			2 1		11 2	N	-0-						81
08	93 #	17	-0-		-76		-0-			2 1		15 2	N	-0-						81
09	90 #	23	-0-		-67		-0-			5 1		18 2	N	-0-						81
10	62 #	18	-0-		-44		-0-			4 1		14 2	N	-0-						81
11	30 #	9	-0-		-21		-0-			1 1		8 2	N	-0-						81
12	31 #	NO RPT	-0-		-31		-0-						N	NO RPT						81
TOTAL GAS PROD:					379				TOTAL CONDENSATE PROD:					28						

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960											
KOUDELKE				WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662		
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	N	2			132	
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	39	2	14	9	N	13			145	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8	150	
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1			151	
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8			159	
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	27	2	7	9	N	6	1	8	164	
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	41	2	8	9	N	7			171	
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	24	2	9	9	N	8	2	8	177	
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8	179	
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	32	2	4	9	N	4			183	
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	35	2	21	9	N	19			202	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			202	
TOTAL GAS PROD:			400		TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 -	4879	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			182	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			182	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	4	1	9	Y	1		183	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		183	
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1		184	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		184	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		184	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		184	
09	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		184	
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1		185	
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1		186	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		186	
TOTAL GAS PROD:				63	TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

HOOKS (SHALLOW)		42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP		614627													
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 -	174
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826	-	829
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800 PERF.	627 -	633
01	755 N	755	-0-	-0-		-0-	755	3	N	-0-			-0-
02	609 N	592	-0-	-17		-0-	592	3	N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	3	N	-0-			-0-
04	690 N	655	-0-	-35		-0-	655	3	N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779	3	N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-		-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	3	N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-		-0-	780	3	N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-		-0-	750	3	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	3	N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-		-0-	750	3	N	-0-			-0-
*12	775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,911	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000 PERF.	614 -	644
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOOKS (SHALLOW)			//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707												
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #:		A 10	RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		1000	PERF.	649	-	650	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641	-	647
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200											
CARTER KNOX				WELL #:	1	RRCID -> 286933	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	5297	PERF.	4260 -	4304	
01	318543	194937	-0-	-123606	-0-	194584	2	353	9	N	321	180	1	324	
02	291417	179073	-0-	-112344	-0-	178735	2	338	9	N	307	370	1	261	
03	308749	190040	-0-	-118709	-0-	189711	2	329	9	N	299	183	1	377	
04	300302	184666	-0-	-115636	-0-	184327	2	339	9	N	308	527	1	158	
05	309889	190610	-0-	-119279	-0-	190289	2	321	9	N	292			450	
06	295256	182143	-0-	-113113	-0-	181878	2	265	9	N	241	553	1	138	
07	315447	193389	-0-	-122058	-0-	193083	2	306	9	N	278	188	1	228	
08	297799	184565	-0-	-113234	-0-	184258	2	307	9	N	279	178	1	329	
09	69030	175283	-0-	-106253	106253	175009	2	274	9	N	249	371	1	207	
10	175283	139375	-0-	-35908	70345	139142	2	233	9	N	212	190	1	229	
*11	481085	239885	-0-	-241200	-0-	239524	2	361	9	N	328	374	1	183	
12	71331	286129	-0-	-214798	214798	285738	2	391	9	N	355			538	
TOTAL GAS PROD:				2,340,095		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,469					

HORTENSE (WOODBINE)														
BBX OPERATING, L.L.C.														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
CARTER, W. T.														
WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC				950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONETTI, LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	332 3	N	-0-		35
08	14B2 EXT	195	-0-	195	527	195 3	N	-0-		35
09	14B2 EXT	94	-0-	94	621	94 3	N	-0-		35
10	14B2 EXT	115	-0-	115	736	115 3	N	-0-		35
11	14B2 EXT	33	-0-	33	769	33 3	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	769		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HICKMAN, J. P.				WELL #:	1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	740	-0-	740	740	723	3	17	9	N	15					70
08	14B2 EXT	753	-0-	753	1493	753	3			N	-0-					70
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2217	724	3			N	-0-					70
10	14B2 EXT	408	-0-	408	2625	408	3			N	-0-					70
11	14B2 EXT	425	-0-	425	3050	425	3			N	-0-					70
*12	3465 X	415	-0-	-3050	-0-	415	3			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

HOSKINS MOUND				42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
TORRENT OIL LLC				862645									
MOUND COMPANY NCT-1				WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068	-	6228
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743									
PAPPAS				WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF.11134 - 11170	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
QUINN, B. E.			WELL #:	1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12453 - 12521				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257							
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY					WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF.12030	- 12713	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUCKLEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 -	3720
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257												
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15377	- 15426		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDGINS RANCH (WILCOX)		//CONT.// 43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097														
SHANNON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7564 X	6947	-0-	-617	-0-	6892 2	55	9	N	50					116
02		7076 X	6555	-0-	-521	-0-	6470 2	85	9	N	77	173	1			20
03		7564 X	6946	-0-	-618	-0-	6876 2	70	9	N	64					84
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6771 2	68	9	N	62					146
05		7006 X	6709	-0-	-297	-0-	6656 2	53	9	N	48					194
06		6780 X	6192	-0-	-588	-0-	6133 2	59	9	N	54	180	1			68
07		7068 X	6994	-0-	-74	-0-	6911 2	83	9	N	75					143
08		7068 X	6949	-0-	-119	-0-	6898 2	51	9	N	46	175	1			14
09		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7214 2	65	9	N	59					73
10		7006 X	6917	-0-	-89	-0-	6851 2	66	9	N	60					133
11		6780 X	6563	-0-	-217	-0-	6511 2	52	9	N	47					180
12		7533 X	6923	-0-	-610	-0-	6842 2	81	9	N	74	172	1			82
TOTAL GAS PROD:		81,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		716								

HUEBNER (9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805								
HUEBNER, PAULINE		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
FIVE-JAB, INC.		271310								
USA EVERGREEN		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		//CONT.//		684517										
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 8311			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440								
GUEDRY, SANSAN				WELL #:	53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF. N/A		
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,650

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #:	56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
*12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY											
TEXANA OPERATING COMPANY				844253																
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016	-	8030							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
SWILLEY				WELL #:	1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10862	- 10956	
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5100	2	53 9	N	48			256
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5800	2	20 9	N	18			274
03	6231 X	4753	-0-	-1478	-0-	4650	2	103 9	N	94	182	1	186
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9200	2	116 9	N	105			291
05	5921 X	5470	-0-	-451	-0-	5404	2	66 9	N	60			351
06	6030 X	5456	-0-	-574	-0-	5404	2	52 9	N	47			398
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	140	365	1	173
08	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				N	17			190
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-				N	77			267
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	103	185	1	-0-
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	163			163
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		35,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		872							

BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804	-	9834
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 H.E.R. OPERATING, LLC 340442
 FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 10358 - 10416

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

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10204 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35 1	171 2	N	75							229
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	83 9	69 2	N	-0-	180 1						49
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34 1	64 2	N	-0-							49
04	270 N	155	-0-	-115	-0-	42 1	20 2	N	112							161
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1										
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	123 9	22 2	N	18							179
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	20 9	108 2	N	70							249
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28 1	48 2	N	-0-							249
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	77 9	41 2	N	56							305
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27 1	17 2	N	-0-	176 1						129
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	16 1	11 2	N	45	154 1						20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	62 9										
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		376										

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10821 - 10875

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

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673	-	11718
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				205

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590									
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	-	8507		
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				53
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				53
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				53
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-				53
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				53
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-				53
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-				53
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-				53
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				53
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				53
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53

TOTAL GAS PROD: 128

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	-	8281
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	3		114
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	N	3
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	4
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2

TOTAL GAS PROD: 119

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.// 43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
RODIO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 723590														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
MAAS				WELL #:	1	RRCID -> 210275	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)					43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									
ADAMS, O.P.R.					WELL #:	1	RRCID -> 067317	COMPL.	DATE 06/25/1976	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9559 - 9566
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10 9	N	9			163
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	154 1		9
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25 9	N	23			32
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			32
05	1736	N	854	-0-	-882	-0-	854	2		N	-0-			32
06	1680	N	58	-0-	-1622	-0-	58	2		N	-0-			32
07	1736	N	96	-0-	-1640	-0-	96	2		N	-0-			32
08	868	N	232	-0-	-636	-0-	232	2		N	-0-			32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			32
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			32
*11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			32
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:					15,297	TOTAL CONDENSATE PROD:					32			

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 9926	- 10030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2864	-0-	-236	453	2838	2	26	9	N	24			142
02	3347 X	2894	-0-	-453	-0-	2871	2	23	9	N	21			163
03	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	2673	2	28	9	N	25			188
04	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2670	2			N	-0-			188
05	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-			188
06	2850 X	2125	-0-	-725	-0-	2125	2			N	-0-			188
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			188
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			188
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
*11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		15,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

CAHOON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 274745	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042	- 10198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			209
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

XT0 ENERGY INC.				945936																	
ABSHIER				WELL #:		2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		9845		PERF. 9530 - 9541					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							48				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)			43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY													
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908																			
CAMPBELL, MARY			WELL #:		1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582									

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

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

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

LEMOND												WELL #:		1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614	
																				PERF. 9666 - 9675	
01		3100 N	3711	-0-	611	14129	305	1	3384	2	N	20									136
02		19726 X	5597	-0-	-14129	-0-	22 9		4975	2	N	17									153
03		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	603 1		4849	2	N	8									161
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	19 9		2370	2	N	1									162
05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	613 1		2407	2	N	1									163
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	9 9		2441	2	N	2									165
07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	283 1		2296	2	N	-0-									165
08		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	1 9		2267	2	N	-0-									165
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	359 1		2395	2	N	-0-									25
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1 9		2505	2	N	-0-									25
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-	355 1				N	-0-									25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9				N	-0-									25
TOTAL GAS PROD:			33,757		TOTAL CONDENSATE PROD: 49																

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)												43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327									
HULL												WELL #:		1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875	
																				PERF. 8661 - 8670	
01		3038 #	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-									121
02		2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2740	2	66	9	N	60									2
03		2790 #	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-									2
04		2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10									12
05		3007 #	1540	-0-	-1467	-0-	1520	2	20	9	N	18									30
06		2910 #	1495	-0-	-1415	-0-	1473	2	22	9	N	20									50
07		3007 #	33	-0-	-2974	-0-	10	1	23	9	N	21									71
08		2821 #	28	-0-	-2793	-0-	10	1	18	9	N	16									87
09		2730 #	22	-0-	-2708	-0-	10	1	12	9	N	11									98
10		1519 #	16	-0-	-1503	-0-	10	1	6	9	N	5									103
*11		1470 #	19	-0-	-1451	-0-	10	1	9	9	N	8									111
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									111
TOTAL GAS PROD:			12,968		TOTAL CONDENSATE PROD: 169																

HUNGERFORD, E. (MIocene 3000)			43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY			429878					
HENDERSON UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY			429878					
HENDERSON UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUNGERFORD, NORTH (3050)			43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347					
CALLAWAY			WELL #:	1	RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3016 - 3018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUNGERFORD, N. (3300)										43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347								
BOETCHER										WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	16	1	1984	2	N	-0-			-0-			
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	-0-			-0-			
03		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	16	1	2291	2	N	-0-			-0-			
04		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	-0-			-0-			
05		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	16	1	2016	2	N	-0-			-0-			
06		2340 X	1669	-0-	-671	-0-	15	1	1654	2	N	-0-			-0-			
07		2418 X	1679	-0-	-739	-0-	16	1	1663	2	N	-0-			-0-			
08		2294 X	1538	-0-	-756	-0-	16	1	1522	2	N	-0-			-0-			
09		2100 X	1371	-0-	-729	-0-	15	1	1356	2	N	-0-			-0-			
10		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	16	1	2110	2	N	-0-			-0-			
11		1680 X	1369	-0-	-311	-0-	15	1	1354	2	N	-0-			-0-			
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										20,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)										43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC										945921								
MYERS										WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)										43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.										789221								
GARRETT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230		
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-			
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) //CONT.// 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SMALL, R.P. CORP. //CONT.// 789221
 NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13792 PERF. 12218 - 12241

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

HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
 VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

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

HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479													
PIERCE ESTATE			WELL #:		7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 286545	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	217			332
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	380	331	1	381
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	341	494	1	228
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	537	493	1	272
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	207	165	1	314
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	512	502	1	324
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	551	656	1	219
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	463	329	1	353
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	292	329	1	316
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	446	495	1	267
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	465	490	1	242
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,411				

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)				43836 558	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813									
DUSON				WELL #: A 3	RRCID -> 273055	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4631	-	4634		
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	5	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	5	N	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	5	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A-COND		838	-0-	838	838	570	5	268 9	N	244	159 1	85
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..	05/07/2020								
TOTAL GAS PROD:				3,448		TOTAL CONDENSATE PROD:				244			

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 SEASHORE ENERGY, INC. 762355
 SCHWEINLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000

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

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 APACHE CORPORATION 027200
 BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 283831 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11532 - 11726

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

IOLA (DEXTER)		//CONT.//		44640 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES										
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
UPCHURCH -B-		WELL #:		2	RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5363 X	4469	-0-	-894	-0-		4454	2		15	9	N	14		1	8			153
02	5017 X	3795	-0-	-1222	-0-		3784	2		11	9	N	10						163
03	4898 X	2620	-0-	-2278	-0-		2609	2		11	9	N	10						173
04	4350 X	115	-0-	-4235	-0-		115	2				N	-0-						173
05	4464 X	577	-0-	-3887	-0-		577	2				N	-0-						173
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-							N	-0-						173
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-							N	-0-						173
08	2635 X	100	-0-	-2535	-0-		100	2				N	-0-						173
09	570 X	5	-0-	-565	-0-		5	2				N	-0-						38
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-		135	1			38
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1027	2		21	9	N	19						57
*12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2800	2		1	9	N	1						58
TOTAL GAS PROD:		15,530				TOTAL CONDENSATE PROD:						54							

WORTHAM OIL & GAS				942489										
IOLA-ACCORD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

IOLA (GEORGETOWN)				44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
MORAN				WELL #:	1H	RRCID -> 157731	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11005 - 13126	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PAGE: 1256

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID -> 158761	COMPL.	DATE 04/16/1996	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.10880	- 11231
01	1054 #	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		N	-0-			89
02	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10 9	N	9			98
03	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8 9	N	7			105
04	960 #	835	-0-	-125	-0-	831	2	4 9	N	4			109
05	1178 #	718	-0-	-460	-0-	715	2	3 9	N	3			112
06	1140 #	684	-0-	-456	-0-	682	2	2 9	N	2			114
07	1178 #	697	-0-	-481	-0-	697	2		N	-0-			114
08	1054 #	590	-0-	-464	-0-	590	2		N	-0-			114
09	840 #	547	-0-	-293	-0-	543	2	4 9	N	4			118
10	713 #	486	-0-	-227	-0-	486	2		N	-0-			118
11	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			118
*12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			9,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050										
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH		9062 PERF. 9861 - 13977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GLEN ROSE -B-)					44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CML EXPLORATION, LLC					120648							
KNOTTS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 171380	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL DEPTH 11906	PERF.10400	- 15821	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250	- 11348				
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2		N	-0-	180	1	64		
02	1247 N	1106	-0-	-141	-0-	1106	2		N	-0-			64		
03	1333 N	5	-0-	-1328	-0-	5	2		N	-0-			64		
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			64		
05	1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6	2		N	-0-			64		
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12		76		
07	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	19	2		N	-0-			76		
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			76		
09	1380 N	35	-0-	-1345	-0-	11	2	24	9	N	22		98		
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1905	2	63	9	N	57		155		
11	1380 N	8	-0-	-1372	-0-	8	2		N	-0-			155		
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			155		

TOTAL GAS PROD: 11,503

TOTAL CONDENSATE PROD: 91

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534												
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL	DEPTH 11460	PERF.10905	- 10960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					115
02	957 N	42	-0-	-915	-0-	42	2			N	-0-					115
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					115
04	990 N	38	-0-	-952	-0-	38	2			N	-0-					115
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2		9 9	N	8					123
06	990 N	103	-0-	-887	-0-	103	2			N	-0-					123
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					123
08	1023 N	87	-0-	-936	-0-	32	2		55 9	N	50					173
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	2		65 9	N	59		153 1			79
10	1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					79
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					79
12	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10	2			N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		8,882				TOTAL CONDENSATE PROD:				117						

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640	400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088290	COMPL.	DATE	05/23/1980	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	8926 -	8932
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4276	2	172	9	N	156	366	1	47
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4052	2	117	9	N	106	1	8	152
03	1488	X	185	-0-	-1303	-0-	151	2	34	9	N	31	183	1	-0-
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5089	2	271	9	N	246	189	1	57
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4935	2	113	9	N	103			160
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4702	2	129	9	N	117			277
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4861	2	90	9	N	82	192	1	167
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4755	2	98	9	N	89			256
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4763	2	199	9	N	181	190	1	247
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4710	2	10	9	N	9			256
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4194	2	74	9	N	67	187	1	136
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	N	100			236
TOTAL GAS PROD:				51,944		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,287					

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912	COMPL.	DATE 06/25/1981	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	8936	-	8952
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4124	2	57	9	N		52		267
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3770	2	88	9	N		80	192	155
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4317	2	160	9	N		145	192	108
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3887	2	189	9	N		172	163	117
05	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4029	2	102	9	N		93		210
06	4320	X	3706	-0-	-614	-0-	3621	2	85	9	N		77	181	105
07	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4190	2	50	9	N		45	1	150
08	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4041	2	118	9	N		107	189	68
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3948	2	13	9	N		12		80
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	3865	2	149	9	N		135		215
11	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	3879	2	166	9	N		151	184	182
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	3872	2	136	9	N		124	193	113
TOTAL GAS PROD:			48,856				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,193		

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534						
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID -> 097788	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8887	-	8899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014				CAPACITY		CNTY: GRIMES		
JAMES, A.M.		WELL #:		1H	RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	-	8992
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2000								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206								
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID -> 208981	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 15160	PERF.11855	-	14063
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IOLA, NW (GLENROSE-B-) //CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 11709 - 15330

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

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC //CONT.// 035453
 BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPOORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				30
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				30

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A)														CNTY: POLK	
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
EXXON MINERAL FEE															
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EXXON MINERAL FEE															
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

JACKS CREEK (WILCOX C)														CNTY: TYLER	
RUSK ENERGY OPERATING LLC															
EXXON MINERAL FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1263

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
LILLEY, C.C., INC.		500736								
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAZZ (MAGIC)				45993 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
EPSTEIN				WELL #:	5H	RRCID -> 280944	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 14599	PERF.13748	-	16050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12896 #	9020	-0-	-3876	-0-	230 1	8637 3	N	139	176	1		97
02	12064 #	5861	-0-	-6203	-0-	153 9		N	209	178	1		128
03	13276 R	13276	-0-	-0-	-0-	5631 3	230 9	N	230	177	1		181
04	11880 #	4368	-0-	-7512	-0-	13023 3	253 9	N	196	180	1		197
05	10943 #	7174	-0-	-3769	-0-	4152 3	216 9	N	95	173	1		119
06	12840 #	1655	-0-	-11185	-0-	7069 3	105 9	N	30				149
07	13268 #	1700	-0-	-11568	-0-	1622 3	33 9	N	37				186
08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	1659 3	41 9	N	5				191
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-	31 3	6 9	N	-0-	138	1		53
10	7161 #	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-				53
11	1650 #	122	-0-	-1528	-0-			N	-0-				53
12	1705 #	15	-0-	-1690	-0-	122 3		N	-0-				53
						15 3		N					
TOTAL GAS PROD:				43,228	TOTAL CONDENSATE PROD:				941				

JAZZ (WILCOX DEEP)				45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716									
PEPPERJACK B				WELL #:	1	RRCID -> 285495	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL	DEPTH 17005	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
PEPPERJACK A				WELL #:	1	RRCID -> 284066	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL	DEPTH 15678	PERF.15430	-	15440	
01	36766 X	13002	-0-	-23764	-0-	12600 3	402 9	N	365	568	1		620
02	27782 X	10968	-0-	-16814	-0-	10586 3	382 9	N	347	539	1		428
03	25637 X	9085	-0-	-16552	-0-	8677 3	408 9	N	371	364	1		435
04	24810 X	9476	-0-	-15334	-0-	9132 3	344 9	N	313	353	1		395
05	12989 X	8069	-0-	-4920	-0-	7736 3	333 9	N	303				698
06	12570 X	6538	-0-	-6032	-0-	6437 3	101 9	N	92	702	1		88
07	11718 X	6538	-0-	-5180	-0-	6437 3	101 9	N	92	702	1		88
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-	109	1		-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			N	-0-				-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-				-0-
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-				-0-
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				63,676	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,883				

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

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

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
GILCREASE			WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542						

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLACKWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 212502	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12576	PERF.12460 - 12492
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300	
										PERF. 6136 - 6408	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099															
KYSER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								

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

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

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

GILCHREASE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 216167	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 13031	PERF.12006 - 12040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BLACKWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 216281	COMPL.	DATE 03/15/2006	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12464	- 12484
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-		42
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	315	3	2 9	N	2		44
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	256	3	14 9	N	13		57
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-		57
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	305	3	20 9	N	18		75
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	208	3	4 9	N	4		79
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	260	3	7 9	N	6		85
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	261	3	6 9	N	5		90
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		90
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-		90
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	178	3	24 9	N	22		112
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9 9	N	8	93 1	27
TOTAL GAS PROD:			3,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 877099												
GILCHREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532 - 10554				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BP 'D'				WELL #:	1	RRCID -> 219132	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12018 - 12052
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLACK STONE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 219965	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10370 - 10380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12468 - 12498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3	N	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 80

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.12020 - 12160	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	3
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	792	3
						66	9		
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	825	3
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	140	1	1678	3
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		

TOTAL GAS PROD: 5,808

TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980	
								PERF.11494 - 11720	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
MARSH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL	DEPTH 12464	PERF.12146 - 12206			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "G"		WELL #:		1	RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	180	3	44	9	N	40	115
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1	116
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	379	3	89	9	N	81	197
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-	27
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	59	3	12	9	N	11	38
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	98	3	18	9	N	16	54
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	114	3	9	9	N	8	62
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	3	13	9	N	12	32
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2	34
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	34
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	34
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-	34

TOTAL GAS PROD: 1,356

TOTAL CONDENSATE PROD: 171

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1271

JAZZ (WILCOX DEEP)												//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.//		877099											
WILDWOOD GAS UNIT "A"												WELL #:		2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-			187	3		187	9	N		170	178	1	68						
02	232	N	15	-0-	-217	-0-			15	3				N		-0-			68						
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-			95	3		166	9	N		151			219						
04	360	N	106	-0-	-254	-0-			106	3				N		-0-	192	1	27						
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-			347	3		6	9	N		5			32						
06	240	N	136	-0-	-104	-0-			128	3		8	9	N		7			39						
07	124	N	120	-0-	-4	-0-			116	3		4	9	N		4			43						
08	341	N	138	-0-	-203	-0-			129	3		9	9	N		8			51						
09	150	N	122	-0-	-28	-0-			119	3		3	9	N		3			54						
10	124	N	31	-0-	-93	-0-			31	3				N		-0-			54						
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-								N		-0-			54						
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-			13	1		331	3	N		2			56						
									2	9															

TOTAL GAS PROD:

2,002

TOTAL CONDENSATE PROD:

350

BP FEE				WELL #:	3	RRCID -> 234297	COMPL.	DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12012 - 12064	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	267	1	738 3	N	-0-	52
02	870 N	581	-0-	-289	-0-	190	1	391 3	N	-0-	52
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	250	1	541 3	N	-0-	52
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	210	1	637 3	N	-0-	52
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	210	1	439 3	N	-0-	52
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	220	1	364 3	N	-0-	52
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	260	1	443 3	N	-0-	52
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290	1	555 3	N	-0-	52
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	130	1		N	-0-	52
10	713 N	302	-0-	-411	-0-	100	1	202 3	N	-0-	52
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	52
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	52

TOTAL GAS PROD:

6,437

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WING				WELL #:	1	RRCID -> 240831	COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466		
01	50249 X	50249	-0-	-0-	-0-	49580	3	669	9	N	608	553	1		249
02	46773 X	46773	-0-	-0-	-0-	46168	3	605	9	N	550	544	1		255
03	45264 X	45264	-0-	-0-	-0-	44691	3	573	9	N	521	544	1		232
04	27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	26835	3	290	9	N	264	260	1		236
05	36647 X	36647	-0-	-0-	-0-	36179	3	468	9	N	425	542	1		119
06	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24227	3	248	9	N	225	183	1		161
07	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	33818	3	519	9	N	472	544	1		89
08	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	39581	3	458	9	N	416	178	1		327
09	40415 X	40415	-0-	-0-	-0-	39967	3	448	9	N	407	363	1		371
10	40323 X	40323	-0-	-0-	-0-	39872	3	451	9	N	410	552	1		229
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	35815	3	417	9	N	379	356	1		252
*12	37128 X	37128	-0-	-0-	-0-	1568	1	35327	3	N	212	383	1		81
						233	9								

TOTAL GAS PROD:

459,007

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,889

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
HICKWOOD			WELL #:		1	RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11740	- 11892	
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 249152	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13172	PERF.11624 - 11650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHOAL CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 249169	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13712	PERF.12148 - 12168
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WILDWOOD GAS UNIT "B"														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 9168 - 9177		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			104
02		116 N	34	-0-	-82	-0-	34	3		N	-0-			104
03		155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3		N	-0-			104
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	44	1	60
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			60
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			60
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			60
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			60
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			60
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STAPLETON														
		WELL #:		1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BP "G"														
		WELL #:		2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099															
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1054 N	851	-0-	-203	-0-		310	1	539	3	N	2	2	1			82		
							2	9											
02	1769 N	846	-0-	-923	-0-		290	1	554	3	N	2	2	1			82		
							2	9											
03	1891 N	586	-0-	-1305	-0-		310	1	275	3	N	1	1	1			82		
							1	9											
04	810 N	635	-0-	-175	-0-		300	1	248	3	N	79	1	1			160		
							87	9											
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		310	1	687	3	N	9	1	1			168		
							10	9											
06	570 N	412	-0-	-158	-0-		240	1	172	3	N	-0-	1	1			167		
07	651 N	323	-0-	-328	-0-		223	1	100	3	N	-0-					167		
08	992 N	406	-0-	-586	-0-		250	1	156	3	N	-0-					167		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-		267	1	198	3	N	68					235		
							75	9											
10	310 N	163	-0-	-147	-0-		100	1	63	3	N	-0-	175	1			60		
11	390 N	81	-0-	-309	-0-		81	3			N	-0-					60		
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-		751	3	2	9	N	2	2	1			60		

TOTAL GAS PROD:

6,603

TOTAL CONDENSATE PROD:

163

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WING		WELL #:		2	RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WING				WELL #:	3	RRCID -> 254448	COMPL.	DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.11418	- 11472	
01	95084	X	95084	-0-	-0-	-0-	94565	3	519	9	N	472	529	1	148
02	78955	X	78955	-0-	-0-	-0-	78474	3	481	9	N	437	347	1	238
03	69874	X	69370	-0-	-504	-0-	68794	3	576	9	N	524	541	1	221
04	67620	X	65438	-0-	-2182	-0-	64835	3	603	9	N	548	611	1	158
05	69874	X	65924	-0-	-3950	-0-	65543	3	381	9	N	346	184	1	320
06	67620	X	61400	-0-	-6220	-0-	60964	3	436	9	N	396	538	1	178
07	69874	X	56127	-0-	-13747	-0-	55824	3	303	9	N	275	178	1	275
08	69378	X	48964	-0-	-20414	-0-	48645	3	319	9	N	290	352	1	213
09	65430	X	47303	-0-	-18127	-0-	46929	3	374	9	N	340	178	1	375
10	65937	X	48943	-0-	-16994	-0-	48529	3	414	9	N	376	542	1	209
11	61410	X	44410	-0-	-17000	-0-	43983	3	427	9	N	388	363	1	234
12	56141	X	49465	-0-	-6676	-0-	1597	1	47560	3	N	280	357	1	157
							308	9							
TOTAL GAS PROD:				731,383			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,672				

WIGGINS					WELL #:	1	RRCID -> 255288	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10890 - 10898
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BP-BLACK STONE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP "K"														
WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WING														
WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330														
01	14384 X	8488	-0-	-5896	-0-	8480	3	8	9	N	7			112
02	13456 X	9400	-0-	-4056	-0-	9344	3	56	9	N	51			163
03	14384 X	8075	-0-	-6309	-0-	8075	3			N	-0-			163
04	11310 X	7698	-0-	-3612	-0-	7655	3	43	9	N	39	181	1	21
05	10044 X	7221	-0-	-2823	-0-	7217	3	4	9	N	4			25
06	9720 X	6996	-0-	-2724	-0-	6996	3			N	-0-			25
07	10044 X	6207	-0-	-3837	-0-	6207	3			N	-0-			25
08	8060 X	6320	-0-	-1740	-0-	6306	3	14	9	N	13			38
09	7710 X	5633	-0-	-2077	-0-	5513	3	120	9	N	109			147
10	7223 X	5759	-0-	-1464	-0-	5759	3			N	-0-	105	1	42
11	6990 X	4977	-0-	-2013	-0-	4946	3	31	9	N	28			70
12	6324 X	5505	-0-	-819	-0-	1193	1	4312	3	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		82,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE-BP														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2151 3	8	9	N	7			145
02		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3			N	-0-			145
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3999 3	20	9	N	18			163
04		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3			N	-0-			163
05		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3			N	-0-			163
06		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3			N	-0-			163
07		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 3			N	-0-			163
08		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 3			N	-0-			163
09		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 3			N	-0-	132	1	31
10		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 3			N	-0-			31
11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711 3			N	-0-			31
*12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	896 1	4588	3	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		58,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #:														
1														
RRCID -> 258762														
COMPL. DATE 02/11/2010														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF.12748 - 12760														
01		713 N	511	-0-	-202	-0-	483 2	28	9	N	25	184	1	30
02		580 N	530	-0-	-50	-0-	487 2	43	9	N	39			69
03		527 N	409	-0-	-118	-0-	376 2	33	9	N	30			99
04		480 N	430	-0-	-50	-0-	377 2	53	9	N	48			147
05		558 N	543	-0-	-15	-0-	507 2	36	9	N	33			180
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	515 2	40	9	N	36	174	1	42
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	588 2	44	9	N	40			82
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	628 2	42	9	N	38			120
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	631 2	41	9	N	37			157
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	700 2	41	9	N	37			194
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	824 2	46	9	N	42	179	1	57
*12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	248 1	574	2	N	37			94
TOTAL GAS PROD:		7,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		442						

WING														
WELL #:														
7														
RRCID -> 258797														
COMPL. DATE 08/29/2010														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF.10138 - 10170														
01		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4447 3	135	9	N	123			177
02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5010 3	146	9	N	133	183	1	127
03		4371 X	4185	-0-	-186	-0-	4091 3	94	9	N	85			212
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4720 3	136	9	N	124	182	1	154
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4953 3	98	9	N	89			243
06		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4599 3	106	9	N	96	180	1	159
07		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4951 3	112	9	N	102			261
08		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5248 3	111	9	N	101	178	1	184
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4418 3	114	9	N	104	178	1	110
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4418 3	87	9	N	79			189
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4221 3	95	9	N	86	183	1	92
*12		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	619 1	3796	3	N	110			202
TOTAL GAS PROD:		56,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232						

JAZZ (WILCOX DEEP)										45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY										//CONT.// 877099									
BLACK STONE "G"										WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					206
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BP "L"				WELL #:	1	RRCID -> 260041	COMPL.	DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 12041	PERF.10809 - 11128					
01	102076	X	102076	-0-	-0-	-0-	100263	3	1813	9	N	1648	1846	1	408
02	102470	X	102470	-0-	-0-	-0-	100756	3	1714	9	N	1558	1479	1	487
03	107973	X	107973	-0-	-0-	-0-	106291	3	1682	9	N	1529	1659	1	357
04	104559	X	104559	-0-	-0-	-0-	102932	3	1627	9	N	1479	1464	1	372
05	105906	X	105906	-0-	-0-	-0-	104351	3	1555	9	N	1414	1475	1	311
06	101510	X	101510	-0-	-0-	-0-	100013	3	1497	9	N	1361	1099	1	573
07	98849	X	98849	-0-	-0-	-0-	97418	3	1431	9	N	1301	1644	1	230
08	93031	X	93031	-0-	-0-	-0-	91656	3	1375	9	N	1250	902	1	578
09	94241	X	94241	-0-	-0-	-0-	92809	3	1432	9	N	1302	1451	1	429
10	96662	X	96662	-0-	-0-	-0-	95235	3	1427	9	N	1297	1092	1	634
11	91925	X	91925	-0-	-0-	-0-	90520	3	1405	9	N	1277	1462	1	449
*12	97041	X	97041	-0-	-0-	-0-	171	1	95287	3	N	1439	1548	1	340
							1583	9							
TOTAL GAS PROD:				1,196,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,855			

HICKWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 261225	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10840 - 10850					
01	3038	X	1416	-0-	-1622	-0-	1384	3	32	9	N	29				173
02	2842	X	1731	-0-	-1111	-0-	1689	3	42	9	N	38				211
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2574	3	83	9	N	75				286
04	2220	X	1730	-0-	-490	-0-	1712	3	18	9	N	16	238	1		64
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27				91
06	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2477	3	28	9	N	25				116
07	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2478	3	50	9	N	45				161
08	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2427	3	79	9	N	72	98	1		135
09	2670	X	1841	-0-	-829	-0-	1818	3	23	9	N	21				156
10	2759	X	1794	-0-	-965	-0-	1771	3	23	9	N	21				177
11	2520	X	1673	-0-	-847	-0-	1649	3	24	9	N	22				199
12	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	652	1	1565	3	N	29				228
							32	9								
TOTAL GAS PROD:			25,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			420							

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099															
BLACK STONE "J"			WELL #:		1	RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9290 - 9298								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
02		22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1		N	-0-						60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
08		1619 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			148	1		N	-0-						60
										12	9			11						71
09		3000 N	-0-	-0-	2817	2817	2817			300	1		N	120			6	1		185
										132	9									
10		3100 N	-0-	-0-	3228	6045	6045			310	1		N	267			378	1		74
										294	9									
11		3000 N	-0-	-0-	2120	8165	8165			4867	3		N	230			196	1		108
*12		13905 X	-0-	-0-	-8165	-0-	-0-			75	1		N	285			205	1		188
										314	9									

TOTAL GAS PROD: 24,646

TOTAL CONDENSATE PROD: 913

EPSTEIN				WELL #:	1	RRCID -> 262490	COMPL.	DATE 06/01/2018	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10568 - 10578	
01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8 9	N	7		128
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	614	3	95 9	N	86	156 1	58
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		58
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		58
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		58
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		58
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		58
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		58
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		58
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
*12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		58

TOTAL GAS PROD: 5,320

TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLACK STONE "J"				WELL #:	3	RRCID -> 264494	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9070 - 9094
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//			877099											
WING			WELL #:			8			RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2821 X	1974	-0-	-847	-0-		1954	3	20	9	N	18			85	
02		2639 X	2602	-0-	-37	-0-		2581	3	21	9	N	19	76	1	28	
03		2728 X	1877	-0-	-851	-0-		1847	3	30	9	N	27			55	
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2945	3	11	9	N	10	32	1	33	
05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		2828	3	13	9	N	12			45	
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-		3491	3	11	9	N	10			55	
07		3069 X	2398	-0-	-671	-0-		2398	3			N	-0-			55	
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3490	3	57	9	N	52			107	
09		3510 X	3342	-0-	-168	-0-		3342	3			N	-0-			107	
10		3627 X	2382	-0-	-1245	-0-		2336	3	46	9	N	42	83	1	66	
11		3510 X	2539	-0-	-971	-0-		2536	3	3	9	N	3			69	
12		3534 X	2155	-0-	-1379	-0-		615	1	1540	3	N	-0-			69	
TOTAL GAS PROD:			32,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			193								

EPSTEIN				WELL #:	2	RRCID -> 270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13566	- 13654			
01	12369	X	6225	-0-	-6144	-0-	6073	3	152	9	N	138	183	1	64
02	9222	X	4120	-0-	-5102	-0-	3821	3	299	9	N	272	182	1	154
03	7564	X	3515	-0-	-4049	-0-	3387	3	128	9	N	116	180	1	90
04	7320	X	5198	-0-	-2122	-0-	5066	3	132	9	N	120			210
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7253	3	162	9	N	147	184	1	173
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5974	3	142	9	N	129	179	1	123
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6116	3	140	9	N	127	183	1	67
08	7409	X	6080	-0-	-1329	-0-	5950	3	130	9	N	118			185
09	7170	X	5264	-0-	-1906	-0-	1	1	4973	3	N	264	365	1	84
							290	9							
10	7409	X	5500	-0-	-1909	-0-	5383	3	117	9	N	106			190
11	6120	X	4646	-0-	-1474	-0-	4534	3	112	9	N	102	186	1	106
12	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	1164	1	4805	3	N	113	118	1	101
							124	9							
TOTAL GAS PROD:			66,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,752						

PARKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271062	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14076 - 14092	
01	63736 X	43721	-0-	-20015	-0-	42343	3	1378 9 N	1253	1293 1		348
02	56376 X	40887	-0-	-15489	-0-	39704	3	1183 9 N	1075	1106 1		317
03	55025 X	40306	-0-	-14719	-0-	38905	3	1401 9 N	1274	1279 1		312
04	49650 X	37020	-0-	-12630	-0-	35782	3	1238 9 N	1125	1083 1		354
05	50034 X	38266	-0-	-11768	-0-	36980	3	1286 9 N	1169	1289 1		234
06	42300 X	33287	-0-	-9013	-0-	32167	3	1120 9 N	1018	915 1		337
07	43710 X	31638	-0-	-12072	-0-	30572	3	1066 9 N	969	1085 1	1 8	220
08	40300 X	28077	-0-	-12223	-0-	27172	3	905 9 N	823	736 1		307
09	37020 X	24513	-0-	-12507	-0-	1	1	23681 3 N	755	905 1		157
						831	9					
10	38254 X	31417	-0-	-6837	-0-	30390	3	1027 9 N	934	910 1		181
11	37692 X	37692	-0-	-0-	-0-	36269	3	1423 9 N	1294	1137 1		338
*12	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	1662	1	35792 3 N	1056	1134 1		260
						1162	9					
TOTAL GAS PROD:			425,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,745			

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1281

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK				
					RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014					TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	27869 X	24557	-0-	-3312	-0-	310 287 9	1	23960	3	N	261	181	1			146
02	26071 X	21565	-0-	-4506	-0-	287 322 9	1	20956	3	N	293	349	1			90
03	27869 X	20060	-0-	-7809	-0-	310 220 9	1	19530	3	N	200	163	1			127
04	26970 X	24964	-0-	-2006	-0-	300 312 9	1	24352	3	N	284	184	1			227
05	27869 X	23304	-0-	-4565	-0-	310 229 9	1	22765	3	N	208	359	1			76
06	23760 X	20870	-0-	-2890	-0-	300 284 9	1	20286	3	N	258	178	1			156
07	25792 X	9029	-0-	-16763	-0-	310 199 9	1	8520	3	N	181	183	1			154
08	25792 X	7760	-0-	-18032	-0-	308 199 9	1	7253	3	N	181	177	1			158
09	24960 X	6733	-0-	-18227	-0-	300 205 9	1	6228	3	N	186	178	1			166
10	23312 X	8608	-0-	-14704	-0-	308 296 9	1	8004	3	N	269	363	1			72
11	20880 X	7494	-0-	-13386	-0-	7312 1095 1	3	182	9	N	165	173	1			64
12	9021 X	3458	-0-	-5563	-0-	202 202 9	1	2161	3	N	184	148	1			100

TOTAL GAS PROD: 178,402

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

EPSTEIN				WELL #:	4	RRCID -> 271322	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13728	- 14004	
01	43555 X	36851	-0-	-6704	-0-	310 645 9	1	35896	3	N	586	560	1	168
02	40745 X	37852	-0-	-2893	-0-	290 596 9	1	36966	3	N	542	559	1	151
03	42904 X	41269	-0-	-1635	-0-	310 641 9	1	40318	3	N	583	550	1	184
04	41520 X	40932	-0-	-588	-0-	300 604 9	1	40028	3	N	549	587	1	146
05	45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	310 648 9	1	44191	3	N	589	532	1	203
06	42567 X	42567	-0-	-0-	-0-	300 608 9	1	41659	3	N	553	534	1	222
07	43334 X	43334	-0-	-0-	-0-	310 609 9	1	42415	3	N	554	693	1	83
08	45136 X	40635	-0-	-4501	-0-	298 584 9	1	39753	3	N	531	355	1	259
09	43680 X	41335	-0-	-2345	-0-	301 451 9	1	40583	3	N	410	541	1	128
10	45136 X	42439	-0-	-2697	-0-	310 817 9	1	41312	3	N	743	727	1	144
11	42570 X	39460	-0-	-3110	-0-	38853 326 1	3	607	9	N	552	481	1	215
12	43338 X	40768	-0-	-2570	-0-	647 647 9	1	39795	3	N	588	701	1	102

TOTAL GAS PROD: 492,591

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,780

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WING		WELL #:		11	RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	766	-0-	-443	-0-	766 3	N	-0-			31
02		986 N	387	-0-	-599	-0-	387 3	N	-0-			31
03		961 N	418	-0-	-543	-0-	418 3	N	-0-			31
04		750 N	518	-0-	-232	-0-	518 3	N	-0-			31
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-			31
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			31
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	625 3	36 9	N	33		64
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			64
09		720 N	545	-0-	-175	-0-	525 3	20 9	N	18		82
10		651 N	198	-0-	-453	-0-	198 3	N	-0-			82
11		570 N	189	-0-	-381	-0-	189 3	N	-0-			82
12		558 N	58	-0-	-500	-0-	13 1	31 3	N	13		95
							14 9					

TOTAL GAS PROD:

5,627

TOTAL CONDENSATE PROD:

64

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138	
01		775 N	280	-0-	-495	-0-	270 3	10 9	N	9		119
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	92 1	27
03		310 N	10	-0-	-300	-0-	1 3	9 9	N	8		35
04		270 N	24	-0-	-246	-0-	3 3	21 9	N	19		54
05		155 N	33	-0-	-122	-0-	4 3	29 9	N	26		80
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 3	21 9	N	19		99
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		100
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 3	10 9	N	9		109
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	574 3	26 9	N	24	77 1	56
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	447 3	29 9	N	26		82
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	60 1	436 3	N	20	74 1	28
							22 9					

TOTAL GAS PROD:

2,286

TOTAL CONDENSATE PROD:

161

ALLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000	
01		23219 X	15424	-0-	-7795	-0-	1 1	14720 3	N	639	721 1	104
02		20793 X	15209	-0-	-5584	-0-	703 9					
03		19840 X	15537	-0-	-4303	-0-	14197 3	1012 9	N	920	770 1	254
04		17400 X	15036	-0-	-2364	-0-	14698 3	839 9	N	763	721 1	296
05		17205 X	16414	-0-	-791	-0-	14253 3	783 9	N	712	901 1	107
06		15720 X	14445	-0-	-1275	-0-	15615 3	799 9	N	726	552 1	281
07		16244 X	13065	-0-	-3179	-0-	13745 3	700 9	N	636	713 1	204
08		16399 X	9965	-0-	-6434	-0-	12456 3	609 9	N	554	542 1	216
09		15870 X	5418	-0-	-10452	-0-	9485 3	480 9	N	436	527 1	125
10		16399 X	9517	-0-	-6882	-0-	5137 3	281 9	N	255	179 1	201
11		14460 X	9383	-0-	-5077	-0-	9027 3	490 9	N	445	363 1	283
12		13051 X	10340	-0-	-2711	-0-	8880 3	503 9	N	457	544 1	196
							605 1	9175 3	N	509	544 1	161
							560 9					

TOTAL GAS PROD:

149,753

TOTAL CONDENSATE PROD:

7,052

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
WING		WELL #:		9	RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL	DEPTH 13840	PERF.13714 - 13738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	88006 X	88006	-0-	-0-	-0-	87040	3	966	9	N	878	899	1			234
02	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	85419	3	761	9	N	692	704	1			222
03	85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	85224	3	612	9	N	556	356	1			422
04	77147 X	77147	-0-	-0-	-0-	76367	3	780	9	N	709	849	1			282
05	72476 X	72476	-0-	-0-	-0-	72100	3	376	9	N	342	371	1			253
06	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65465	3	523	9	N	475	521	1			207
07	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	59148	3	492	9	N	447	535	1			119
08	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	57652	3	484	9	N	440	356	1			203
09	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	45165	3	422	9	N	384	365	1			222
10	54271 X	54271	-0-	-0-	-0-	53748	3	523	9	N	475	369	1			328
11	47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	47512	3	448	9	N	407	542	1			193
*12	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	392	1	49368	3	N	412	428	1			177
						453	9									

TOTAL GAS PROD: 791,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,217

PARKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279877	COMPL.	DATE	09/30/2016	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.13468	- 13525	
01	56451	X	43550	-0-	-12901	-0-	41809	3	1741	9	N	1583	1464	1	269
02	51736	X	41556	-0-	-10180	-0-	40177	3	1379	9	N	1254	1109	1	414
03	52235	X	41854	-0-	-10381	-0-	40502	3	1352	9	N	1229	1477	1	166
04	47760	X	39471	-0-	-8289	-0-	38213	3	1258	9	N	1144	1108	1	202
05	46996	X	41226	-0-	-5770	-0-	39992	3	1234	9	N	1122	1095	1	229
06	42990	X	37566	-0-	-5424	-0-	36420	3	1146	9	N	1042	1053	1	218
07	44423	X	36602	-0-	-7821	-0-	35469	3	1133	9	N	1030	1102	1	146
08	41850	X	33542	-0-	-8308	-0-	32487	3	1055	9	N	959	916	1	189
09	39900	X	31915	-0-	-7985	-0-	2	1	30860	3	N	957	918	1	228
10	41230	X	30922	-0-	-10308	-0-	1053	9							
11	37560	X	23708	-0-	-13852	-0-	29887	3	1035	9	N	941	913	1	256
12	36611	X	4801	-0-	-31810	-0-	22916	3	792	9	N	720	742	1	234
							450	1	4176	3	N	159	294	1	99
							175	9							

TOTAL GAS PROD: 406,713

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,140

BLACK STONE 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 279985	COMPL.	DATE 06/19/2012	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.12740 - 12768
01	10788 X	8890	-0-	-1898	-0-	8733	3	157 9 N	143	180 1	65
02	10092 X	8229	-0-	-1863	-0-	8089	3	140 9 N	127	128 1	64
03	10788 X	7413	-0-	-3375	-0-	7291	3	122 9 N	111		175
04	9900 X	6296	-0-	-3604	-0-	6195	3	101 9 N	92	186 1	81
05	9951 X	6496	-0-	-3455	-0-	6383	3	113 9 N	103		184
06	8610 X	6080	-0-	-2530	-0-	5991	3	89 9 N	81	175 1	90
07	8804 X	6184	-0-	-2620	-0-	6083	3	101 9 N	92		182
08	7409 X	5877	-0-	-1532	-0-	5780	3	97 9 N	88	178 1	92
09	6300 X	5403	-0-	-897	-0-	5313	3	90 9 N	82	138 1	36
10	6510 X	5225	-0-	-1285	-0-	5062	3	163 9 N	148		184
11	6090 X	4862	-0-	-1228	-0-	4719	3	143 9 N	130	247 1	67
12	6169 X	5111	-0-	-1058	-0-	390	1	4580 3 N	128	143 1	52
						141	9				

TOTAL GAS PROD: 76,066

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1284

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	50	-0-	-2182	-0-	50	3			N	-0-					27
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2274	3	91	9	N	83					110
03	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	14799	3	475	9	N	432	357	1			185
04	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	8941	3	256	9	N	233	358	1			60
05	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8538	3	252	9	N	229	179	1			110
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8173	3	277	9	N	252	174	1			188
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5759	3	213	9	N	194	178	1			204
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3261	3	114	9	N	104	178	1			130
09	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	3030	3	99	9	N	90	186	1			34
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2658	3	86	9	N	78					112
11	3150 X	1220	-0-	-1930	-0-	1150	3	70	9	N	64	141	1			35
12	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	252	1	2525	3	N	105	99	1			41
						116	9									

TOTAL GAS PROD: 63,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	9220	-0-	-11798	-0-	310	1	8693	3	N	197	180	1			110
02	18328 X	15617	-0-	-2711	-0-	217	9	15105	3	N	202	180	1			132
03	19592 X	16861	-0-	-2731	-0-	290	1	16363	3	N	171	183	1			120
04	18450 X	17102	-0-	-1348	-0-	222	9	16606	3	N	178	180	1			118
05	16926 X	16470	-0-	-456	-0-	310	1	15966	3	N	176	178	1			116
06	16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	188	9	14591	3	N	128	179	1			65
07	17670 X	14945	-0-	-2725	-0-	300	1	14407	3	N	207	179	1			93
08	17670 X	15797	-0-	-1873	-0-	196	9	15365	3	N	121	179	1			35
09	17100 X	15565	-0-	-1535	-0-	310	1	15043	3	N	202					237
10	16461 X	15315	-0-	-1146	-0-	222	9	14876	3	N	117	234	1			120
11	15300 X	14094	-0-	-1206	-0-	310	1	197	9	N	179	184	1			115
*12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	129	9	15115	3	N	167	190	1			92
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 182,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1285

JAZZ (WILCOX DEEP)													//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099										
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	80748 X	80748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77922	3	2826	9	N	2569	2568	1					472			
02	73991 X	73991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	71490	3	N	2273	2434	1					311			
								2500	9														
03	72202 X	72202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69759	3	2443	9	N	2221	2198	1					334			
04	63448 X	63448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61278	3	2170	9	N	1973	1983	1					324			
05	65220 X	65220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63021	3	2199	9	N	1999	2014	1					309			
06	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39188	3	1410	9	N	1282	1451	1					140			
07	47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46018	3	1682	9	N	1529	1449	1					220			
08	44418 X	44418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42883	3	1535	9	N	1395	1347	1					268			
09	43222 X	43222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41643	3	N	1433	1461	1					240			
								1576	9														
10	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37659	3	1528	9	N	1389	1460	1					169			
11	36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35137	3	1471	9	N	1337	1287	1					219			
*12	37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	35625	3	N	1334	1293	1					260			
								1467	9														

TOTAL GAS PROD: 644,806

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,734

BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 15000				PERF.13530 - 13588	
01	24893 X	20473	-0-	-4420	-0-	310	1	19868	3	N	268	188	1		229
02	31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	295	9	30221	3	N	489	558	1		160
03	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	290	1	32211	3	N	441	369	1		232
04	30215 X	30215	-0-	-0-	-0-	538	9	29472	3	N	403	362	1		273
05	33201 X	28515	-0-	-4686	-0-	310	1	27779	3	N	387	529	1		131
06	32130 X	24889	-0-	-7241	-0-	485	9	24230	3	N	326	366	1		91
07	33201 X	24572	-0-	-8629	-0-	300	1	23919	3	N	312	340	1		63
08	33015 X	22628	-0-	-10387	-0-	443	9	22056	3	N	247	176	1		134
09	30210 X	22773	-0-	-7437	-0-	310	1	22183	3	N	263	333	1		64
10	28520 X	22053	-0-	-6467	-0-	426	9	21449	3	N	267	181	1		150
11	24900 X	19890	-0-	-5010	-0-	300	1	252	9	N	229	279	1		100
12	24583 X	18657	-0-	-5926	-0-	359	9	16860	3	N	290	296	1		94
						310	1								

TOTAL GAS PROD: 298,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,922

PAGE: 1286

CREEEL				WELL #:	1	RRCID -> 280596	COMPL.	DATE 11/19/2017	TOTAL	DEPTH 14680	PERF.10040	- 10064
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	0 W	150	-0-	150	150	3		N	-0-			198
03	0 W	60	-0-	60	210	60	3	N	-0-			198
04	0 W	-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			198
05	0 W	-0-	-0-	-0-	210			N	-0-			198
06	0 W	144	-0-	144	354	138	3	6 9 N	5			203
07	0 W	46	-0-	46	400	43	3	3 9 N	3	102	1	104
08	0 W	2	-0-	2	402	2	3	N	-0-			104
09	0 W	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-			104
10	0 W	11	-0-	11	413	11	3	N	-0-			104
11	0 W	44	-0-	44	457	44	3	N	-0-			104
*12	0 W	62	-0-	62	519	62	3	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:				519	TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BLACK STONE 'N'		WELL #:		2	RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12743 - 12920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8928 X	7793	-0-	-1135	-0-	310 1	7341 3	N	129	174 1	50
02		8352 X	7018	-0-	-1334	-0-	142 9	6598 3	N	118	86 1	82
03		8928 X	6157	-0-	-2771	-0-	290 1	5716 3	N	119	157 1	44
04		8580 X	4827	-0-	-3753	-0-	130 9	4422 3	N	95		139
05		8866 X	4878	-0-	-3988	-0-	310 1	4472 3	N	87	185 1	41
06		7530 X	4487	-0-	-3043	-0-	105 9	4095 3	N	84		125
07		7502 X	4354	-0-	-3148	-0-	300 1	3965 3	N	72		197
08		6169 X	3951	-0-	-2218	-0-	92 9	3574 3	N	72	170 1	99
09		4830 X	3412	-0-	-1418	-0-	310 1	3040 3	N	65	128 1	36
10		4867 X	3420	-0-	-1447	-0-	72 9	3037 3	N	66		102
11		4500 X	2605	-0-	-1895	-0-	310 1	61 9	N	55	117 1	40
12		4340 X	2773	-0-	-1567	-0-	2544 3	2315 3	N	62	63 1	39
							390 1					
							68 9					

TOTAL GAS PROD: 55,675

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

BYARS		WELL #:		1	RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285			
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	765 3	36 9	N	33	104 1	33
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	736 3	19 9	N	17		50
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	653 3	26 9	N	24		74
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	523 3	31 9	N	28		102
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	527 3	20 9	N	18		120
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	286 3	13 9	N	12		132
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	202 3	25 9	N	23		155
08		279 N	183	-0-	-96	-0-	177 3	6 9	N	5		160
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	161 3	11 9	N	10		170
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	172 3	12 9	N	11	146 1	35
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	194 3	6 9	N	5		40
12		186 N	21	-0-	-165	-0-	2 3	19 9	N	17		57

TOTAL GAS PROD: 4,622

TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BLACK STONE 'I'		WELL #:		1	RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

TOTAL GAS PROD: 272

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'P'			//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 877099 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280602		CAPACITY COMPL. DATE 12/28/2016				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	3684	-0-	-4097	-0-			310 44	1 9	3330	3	N	40					129
02	4669 X	3858	-0-	-811	-0-			290 51	1 9	3517	3	N	46					175
03	4991 X	4697	-0-	-294	-0-			310 51	1 9	4336	3	N	46	177	1			44
04	4830 X	4357	-0-	-473	-0-			300 28	1 9	4029	3	N	25					69
05	4557 X	4144	-0-	-413	-0-			310 56	1 9	3778	3	N	51					120
06	4560 X	3641	-0-	-919	-0-			300 10	1 9	3331	3	N	9					129
07	4712 X	3726	-0-	-986	-0-			310 42	1 9	3374	3	N	38					167
08	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-			301 85	1 9	3265	3	N	77	183	1			61
09	4350 X	3388	-0-	-962	-0-			300 34	1 9	3054	3	N	31					92
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-			310 19	1 9	2852	3	N	17					109
11	3630 X	2851	-0-	-779	-0-			2820 889	3 1	31 9	3	N	28					137
12	3720 X	3670	-0-	-50	-0-			889 33	1 9	2748	3	N	30					167
TOTAL GAS PROD:			44,848		TOTAL CONDENSATE PROD:			438										

BLACK STONE 'Q'				WELL #:	1	RRCID -> 280605	COMPL.	DATE 10/13/2014			TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12312	- 12332
01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	310 34	1 9	723	3	N	31		64
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	290 28	1 9	745	3	N	25		89
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	310 28	1 9	743	3	N	25		114
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	300 22	1 9	593	3	N	20		134
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	250 101	1 9	709	3	N	92	170 1	56
06	1050	N	555	-0-	-495	-0-	166 21	1 9	368	3	N	19		75
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	260 22	1 9	632	3	N	20		95
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	301 30	1 9	619	3	N	27		122
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	224 33	1 9	533	3	N	30		152
10	899	N	396	-0-	-503	-0-	174 20	1 9	202	3	N	18		170
11	930	N	348	-0-	-582	-0-	335 20	3 9	13	9	N	12		182
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	609	1	401	3	N	-0-	141 1	41
TOTAL GAS PROD:			10,149		TOTAL CONDENSATE PROD:			319						

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
PARKER GAS UNIT														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		41757 X	36872	-0-	-4885	-0-	36154 3	718 9	N	653	620 1			250
02		37874 X	34567	-0-	-3307	-0-	33897 3	670 9	N	609	649 1			210
03		40486 X	34739	-0-	-5747	-0-	33928 3	811 9	N	737	798 1			149
04		35700 X	33663	-0-	-2037	-0-	32842 3	821 9	N	746	756 1			139
05		36952 X	32893	-0-	-4059	-0-	32103 3	790 9	N	718	619 1			238
06		35760 X	30717	-0-	-5043	-0-	29984 3	733 9	N	666	763 1			141
07		36952 X	31145	-0-	-5807	-0-	30451 3	694 9	N	631	578 1			194
08		34782 X	28173	-0-	-6609	-0-	27503 3	670 9	N	609	533 1			270
09		33660 X	24909	-0-	-8751	-0-	1 1	24229 3	N	617	820 1			67
							679 9							
10		32891 X	26896	-0-	-5995	-0-	26194 3	702 9	N	638	550 1			155
11		30720 X	26139	-0-	-4581	-0-	25547 3	592 9	N	538	452 1			241
12		31155 X	29893	-0-	-1262	-0-	1538 1	27595 3	N	691	796 1			136
							760 9							
TOTAL GAS PROD:		370,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,853				

BLACK STONE 'N'				WELL #:	3	RRCID -> 280612	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12768 - 12840
01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	1571 3	24 9	N	22	80 1	54
02	2088 X	1378	-0-	-710	-0-	1358 3	20 9	N	18		72
03	2139 X	1084	-0-	-1055	-0-	1064 3	20 9	N	18		90
04	1830 X	851	-0-	-979	-0-	842 3	9 9	N	8	16 1	82
05	1736 X	673	-0-	-1063	-0-	665 3	8 9	N	7		89
06	1530 X	581	-0-	-949	-0-	581 3		N	-0-		89
07	1488 X	580	-0-	-908	-0-	579 3	1 9	N	1		90
08	1085 X	559	-0-	-526	-0-	551 3	8 9	N	7		97
09	840 X	601	-0-	-239	-0-	522 3	79 9	N	72		169
10	682 X	583	-0-	-99	-0-	571 3	12 9	N	11	136 1	44
11	570 X	543	-0-	-27	-0-	534 3	9 9	N	8		52
*12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	405 1	421 3	N	34	60 1	26
						37 9					
TOTAL GAS PROD:			9,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			206		

JACKSON GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952				
01		42532 X	33911	-0-	-8621	-0-	33317 3	594 9	N	540	740 1			66
02		38570 X	33237	-0-	-5333	-0-	32299 3	938 9	N	853	734 1			185
03		39463 X	33255	-0-	-6208	-0-	32549 3	706 9	N	642	738 1			89
04		37290 X	23846	-0-	-13444	-0-	23362 3	484 9	N	440	340 1			189
05		38285 X	470	-0-	-37815	-0-	470 3		N	-0-				189
06		34380 X	199	-0-	-34181	-0-	199 3		N	-0-				189
07		35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-			N	-0-	135 1			54
08		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N	-0-				54
09		23880 X	1847	-0-	-22033	-0-	1726 3	121 9	N	110				164
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				164
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				164
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		126,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,585				

JAZZ (WILCOX DEEP)										CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY																
BLACK STONE "J"																
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7564 X	214	-0-	-7350	-0-	91	1	123	3	N	-0-				82
02		7076 X	228	-0-	-6848	-0-	150	1	78	3	N	-0-				82
03		7564 X	187	-0-	-7377	-0-	150	1	37	3	N	-0-				82
04		330 X	10	-0-	-320	-0-	10	1			N	-0-				82
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				82
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				82
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				82
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				82
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				82
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	96	1		26
TOTAL GAS PROD:			639		TOTAL CONDENSATE PROD:						40					

PARKER GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 280657	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH 12879	PERF.13045	- 16502			
01	62899 X	41159	-0-	-21740	-0-	39851	3	1308	9	N	1189	1192	1	349	
02	56521 X	38151	-0-	-18370	-0-	36945	3	1206	9	N	1096	1217	1	228	
03	52452 X	39425	-0-	-13027	-0-	38233	3	1192	9	N	1084	996	1	316	
04	47010 X	36487	-0-	-10523	-0-	35604	3	883	9	N	803	954	1	165	
05	45880 X	37955	-0-	-7925	-0-	36675	3	1280	9	N	1164	1178	1	151	
06	39840 X	34089	-0-	-5751	-0-	33123	3	966	9	N	878	771	1	258	
07	40796 X	33685	-0-	-7111	-0-	32742	3	943	9	N	857	771	1	344	
08	39432 X	27297	-0-	-12135	-0-	26504	3	793	9	N	721	885	1	180	
09	36720 X	21977	-0-	-14743	-0-	1	1	21271	3	N	641	589	1	232	
						705	9								
10	37944 X	25898	-0-	-12046	-0-	25104	3	794	9	N	722	549	1	405	
11	34080 X	24669	-0-	-9411	-0-	23893	3	776	9	N	705	967	1	143	
12	33697 X	25099	-0-	-8598	-0-	326	1	23963	3	N	736	690	1	189	
						810	9								
TOTAL GAS PROD:			385,891		TOTAL CONDENSATE PROD:						10,596				

GILLY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280707	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13682 - 13694	
01	502448 X	114896	-0-	-387552	-0-	111961	3	2935 9 N	2668	2514	1	502	
02	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	101479	3	2272 9 N	2065	2321	1	246	
03	107513 X	107513	-0-	-0-	-0-	105342	3	2171 9 N	1974	1959	1	261	
04	73610 X	73610	-0-	-0-	-0-	72302	3	1308 9 N	1189	1239	1	211	
05	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	21905	3	372 9 N	338	353	1	196	
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352	3	95 9 N	86	179	1	103	
07	930 X	33	-0-	-897	-0-	31	3	2 9 N	2			105	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			105	
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			105	
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			105	
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			105	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			105	
TOTAL GAS PROD:				427,527	TOTAL CONDENSATE PROD:				8,322				

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1291

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670		
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	27
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	27
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3	N	-0-	27
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	27
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1356	3	N	40	67
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-	67
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	36	100
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-	100
09	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1895	3	N	52	147
10	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1272	3	N	36	42
11	2040 N	1221	-0-	-819	-0-	1221	3	N	-0-	42
12	2015 N	1417	-0-	-598	-0-	481	1	N	884	89
						52 9				
TOTAL GAS PROD:		18,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		200				

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WING		WELL #:		14	RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10943 X	7717	-0-	-3226	-0-	7534 3	183 9	N	166	171 1	139
02		10150 X	8039	-0-	-2111	-0-	7839 3	200 9	N	182	179 1	142
03		10137 X	8829	-0-	-1308	-0-	8611 3	218 9	N	198	178 1	162
04		9570 X	8416	-0-	-1154	-0-	8211 3	205 9	N	186	184 1	164
05		9641 X	8470	-0-	-1171	-0-	8270 3	200 9	N	182	177 1	169
06		8550 X	8073	-0-	-477	-0-	7893 3	180 9	N	164	179 1	154
07		8835 X	8227	-0-	-608	-0-	8050 3	177 9	N	161	185 1	130
08		8835 X	7694	-0-	-1141	-0-	7530 3	164 9	N	149	171 1	108
09		8430 X	7219	-0-	-1211	-0-	7037 3	182 9	N	165	181 1	92
10		8463 X	6310	-0-	-2153	-0-	6087 3	223 9	N	203	179 1	116
11		8070 X	4980	-0-	-3090	-0-	4830 3	150 9	N	136	181 1	71
12		8215 X	7112	-0-	-1103	-0-	731 1	6208 3	N	157	182 1	46
							173 9					

TOTAL GAS PROD:

91,086

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,049

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WING		WELL #:		13	RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1293

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	65	1	484	3	N	-0-					113
02	116 X	50	-0-	-66	-0-	50	1			N	-0-					113
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	49	1	109	3	N	-0-					113
04	540 N	102	-0-	-438	-0-	20	1	82	3	N	-0-					113
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-					113
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	30	1	88	3	N	-0-					113
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	3	N	-0-					113
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	N	-0-					113
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	1			N	-0-					113
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	50	1	64	3	N	-0-					113
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					113
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			68	1	45
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274								
01	9207 X	8515	-0-	-692	-0-	231	1	8274	3	N	9					184
02	12267 X	1461	-0-	-10806	-0-	10	9									184
03	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	3	N	-0-					46
04	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	280	1	14658	3	N	226	364	1			125
05	14663 X	11192	-0-	-3471	-0-	249	9									57
06	14700 X	1512	-0-	-13188	-0-	300	1	18383	3	N	258	179	1			60
07	19592 X	1891	-0-	-17701	-0-	284	9									60
08	19592 X	7509	-0-	-12083	-0-	253	1	10826	3	N	103	171	1			62
09	18960 X	15633	-0-	-3327	-0-	113	9									80
10	11191 X	8291	-0-	-2900	-0-	186	1	1323	3	N	3					27
11	7260 X	1248	-0-	-6012	-0-	3	9									40
12	16151 X	12207	-0-	-3944	-0-	249	1	1642	3	N	-0-					56
						220	1	7287	3	N	2					
						2	9									
						299	1	14916	3	N	380	362	1			
						418	9									
						216	1	7991	3	N	76	129	1			
						84	9									
						1234	3	14	9	N	13					
						804	1	11181	3	N	202	186	1			
						222	9									
TOTAL GAS PROD:		103,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272										

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1294

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099														
BLACK STONE '0' GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	190681	X	146877	-0-	-43804	-0-	310	1	144726	3	N	1674	1610	1				327	
							1841	9											
02	173681	X	138731	-0-	-34950	-0-	290	1	136795	3	N	1496	1596	1				227	
							1646	9											
03	179924	X	139775	-0-	-40149	-0-	310	1	137806	3	N	1508	1427	1				308	
							1659	9											
04	167880	X	127731	-0-	-40149	-0-	300	1	125937	3	N	1358	1430	1				236	
							1494	9											
05	166470	X	125586	-0-	-40884	-0-	310	1	123795	3	N	1346	1236	1				346	
							1481	9											
06	143520	X	117623	-0-	-25897	-0-	300	1	115930	3	N	1266	1417	1				195	
							1393	9											
07	148304	X	117209	-0-	-31095	-0-	310	1	115682	3	N	1106	1078	1				223	
							1217	9											
08	139779	X	109693	-0-	-30086	-0-	300	1	107899	3	N	1358	1422	1				159	
							1494	9											
09	127740	X	107173	-0-	-20567	-0-	302	1	105560	3	N	1192	919	1				432	
							1311	9											
10	125581	X	107445	-0-	-18136	-0-	310	1	105824	3	N	1192	1270	1				354	
							1311	9											
11	117630	X	101418	-0-	-16212	-0-	100187	3	1231	9	N	1119	1291	1				182	
12	117211	X	103060	-0-	-14151	-0-	236	1	101529	3	N	1177	1188	1				171	
							1295	9											
TOTAL GAS PROD:			1,442,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,792										

WING				WELL #:	15H	RRCID -> 281581	COMPL.	DATE 10/25/2018	TOTAL	DEPTH 12346	PERF.11410	- 11570	
01	4774	X	2739	-0-	-2035	-0-	2644	3	95 9	N	86		186
02	4205	X	3168	-0-	-1037	-0-	3055	3	113 9	N	103	183 1	106
03	3968	X	2657	-0-	-1311	-0-	2562	3	95 9	N	86		192
04	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	2276	3	68 9	N	62	181 1	73
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		73
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-		73
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-		73
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		73
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			10,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			337				

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29171 X	17751	-0-	-11420	-0-	17424	3	327	9	N	297	180	1		217
02	36413 X	36413	-0-	-0-	-0-	35782	3	631	9	N	574	555	1		236
03	28055 X	23740	-0-	-4315	-0-	23358	3	382	9	N	347	374	1		209
04	40716 X	40716	-0-	-0-	-0-	40307	3	409	9	N	372	367	1		214
05	38936 X	34809	-0-	-4127	-0-	34373	3	436	9	N	396	549	1		61
06	37680 X	32475	-0-	-5205	-0-	32088	3	387	9	N	352	180	1		233
07	42067 X	32282	-0-	-9785	-0-	31926	3	356	9	N	324	351	1		206
08	42067 X	28938	-0-	-13129	-0-	28650	3	288	9	N	262	349	1		119
09	40710 X	27570	-0-	-13140	-0-	1	1	27177	3	N	356	236	1		239
						392	9								
10	34813 X	20993	-0-	-13820	-0-	20750	3	243	9	N	221	367	1		93
11	32490 X	23510	-0-	-8980	-0-	23172	3	338	9	N	307	184	1		216
12	32271 X	30655	-0-	-1616	-0-	2184	1	28102	3	N	335	469	1		82
						369	9								

TOTAL GAS PROD: 349,852

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

EPSTEIN														WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638	
01	62787 X	62787	-0-	-0-	-0-	60554	3	2233	9	N	2030	1632	1		454
02	84437 X	84437	-0-	-0-	-0-	82148	3	2289	9	N	2081	2185	1		350
03	65108 X	65108	-0-	-0-	-0-	63311	3	1797	9	N	1634	1633	1		351
04	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	54919	3	1543	9	N	1403	1525	1		229
05	51217 X	51217	-0-	-0-	-0-	49845	3	1372	9	N	1247	1245	1		231
06	44407 X	44407	-0-	-0-	-0-	43227	3	1180	9	N	1073	1087	1		217
07	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	40826	3	1102	9	N	1002	907	1		312
08	37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	36649	3	981	9	N	892	907	1		297
09	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1	1	34270	3	N	842	910	1		229
						926	9								
10	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	33595	3	787	9	N	715	725	1		219
11	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	31367	3	706	9	N	642	622	1		239
*12	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	326	1	31727	3	N	640	745	1		134
						704	9								

TOTAL GAS PROD: 578,385

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,201

BLACK STONE 'T'														WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE: 1296

EPSTEIN				WELL #:	8H	RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13270	- 18754
01	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	352	1	21063	3	N	481	420	1	246
02	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	529	9	18132	3	N	384	415	1	215
							263	1							
03	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	422	9	20844	3	N	403	406	1	212
							331	1							
04	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	443	9	21131	3	N	448	381	1	279
							401	1							
05	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	493	9	19754	3	N	395	410	1	264
							310	1							
06	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	435	9	21348	3	N	451	378	1	337
							467	1							
07	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	496	9	22902	3	N	456	562	1	231
							620	1							
08	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	502	9	19702	3	N	429	343	1	317
							589	1							
09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	472	9	18061	3	N	418	438	1	297
							601	1							
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	460	9	18573	3	N	413	356	1	354
							570	1							
*11	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	454	9	428	9	N	389	556	1	187
							16397	3							
*12	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	66	1	16141	3	N	366	381	1	172
							403	9							
TOTAL GAS PROD:			244,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,033							

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
EPSTEIN			WELL #:		9H	RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12844 - 18994				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPSTEIN				WELL #:	5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599	PERF.13748 - 16050
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	284154	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9157 - 9164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099															
TRINITY			WELL #:		1	RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500	PERF.13914 - 13924									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	24629 X		24629	-0-	-0-	-0-	-0-	24362	3	267	9	N		243	180	1			310	
02	23694 X		23694	-0-	-0-	-0-	-0-	23456	3	238	9	N		216	182	1			344	
03	24498 X		24498	-0-	-0-	-0-	-0-	24293	3	205	9	N		186	178	1			352	
04	26389 X		26389	-0-	-0-	-0-	-0-	26105	3	284	9	N		258	363	1			247	
05	25839 X		25839	-0-	-0-	-0-	-0-	25597	3	242	9	N		220	177	1			290	
06	23300 X		23300	-0-	-0-	-0-	-0-	23072	3	228	9	N		207	184	1			313	
07	23164 X		23164	-0-	-0-	-0-	-0-	22936	2	228	9	N		207	178	1			342	
08	24081 X		24081	-0-	-0-	-0-	-0-	23831	2	250	9	N		227	179	1			390	
09	21754 X		21754	-0-	-0-	-0-	-0-	21580	2	174	9	N		158	364	1			184	
10	21915 X		21915	-0-	-0-	-0-	-0-	21715	2	200	9	N		182	179	1			187	
11	19208 X		19208	-0-	-0-	-0-	-0-	19026	2	182	9	N		165	180	1			172	
*12	20028 X		20028	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	1	18397	2	N		118					290	
								130	9											

TOTAL GAS PROD: 278,499

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

WING				WELL #:	18	RRCID -> 284543	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH 12190	PERF.11876 - 11886
01	26319 X	13098	-0-	-13221	-0-	12219	3	879 9 N	799	720 1	432
02	20938 X	9934	-0-	-11004	-0-	9255 3	679 9 N	617	738 1	311	
03	19499 X	9831	-0-	-9668	-0-	9734 3	97 9 N	88	184 1	215	
04	16320 X	9233	-0-	-7087	-0-	9155 3	78 9 N	71	111 1	175	
05	14632 X	7890	-0-	-6742	-0-	7818 3	72 9 N	65		240	
06	12690 X	5498	-0-	-7192	-0-	5441 3	57 9 N	52		292	
07	10633 X	4530	-0-	-6103	-0-	4478 3	52 9 N	47	175 1	164	
08	9827 X	4117	-0-	-5710	-0-	4096 3	21 9 N	19		183	
09	9240 X	1855	-0-	-7385	-0-	1845 3	10 9 N	9		192	
10	7905 X	2187	-0-	-5718	-0-	2186 3	1 9 N	1	42 1	151	
11	5490 X	1965	-0-	-3525	-0-	1965 3		N	-0-	151	
12	4526 X	3304	-0-	-1222	-0-	358 1	2946 3	N	-0-	78 1	73

TOTAL GAS PROD: 73,442

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

WING				WELL #:	16	RRCID -> 284832	COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700	PERF.11404 - 11464			
01	19003 X	12175	-0-	-6828	-0-	12056	3	119	9	N	108	184	1		106
02	16617 X	11158	-0-	-5459	-0-	11056	3	102	9	N	93	100	1		99
03	15283 X	10406	-0-	-4877	-0-	10296	3	110	9	N	100				199
04	12870 X	11446	-0-	-1424	-0-	11238	3	208	9	N	189	148	1		240
05	13299 X	10966	-0-	-2333	-0-	10875	3	91	9	N	83				323
06	11790 X	10642	-0-	-1148	-0-	10555	3	87	9	N	79	185	1		217
07	11935 X	11086	-0-	-849	-0-	11009	3	77	9	N	70	175	1		112
08	11842 X	10025	-0-	-1817	-0-	9973	3	52	9	N	47				159
09	11460 X	9168	-0-	-2292	-0-	9102	3	66	9	N	60				219
10	11098 X	8297	-0-	-2801	-0-	8246	3	51	9	N	46	177	1		88
11	10740 X	7353	-0-	-3387	-0-	7302	3	51	9	N	46				134
12	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	731	1	6797	3	N	49	111	1		72
						54	9								

TOTAL GAS PROD: 120,304

TOTAL CONDENSATE PROD: 970

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099														
WING			WELL #:		17	RRCID -> 285546		COMPL. DATE		11/01/2017	TOTAL DEPTH		11745	PERF.11369 - 11440					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	179893	X	128800	-0-	-51093	-0-			127592	3	1208	9	N	1098	1084	1			185
02	162226	X	118690	-0-	-43536	-0-			117766	3	924	9	N	840	718	1			307
03	157542	X	108495	-0-	-49047	-0-			107464	3	1031	9	N	937	1079	1			165
04	144720	X	109282	-0-	-35438	-0-			108424	3	858	9	N	780	542	1			403
05	147901	X	113081	-0-	-34820	-0-			112181	3	900	9	N	818	905	1			316
06	124650	X	103772	-0-	-20878	-0-			102922	3	850	9	N	773	893	1			196
07	126883	X	101078	-0-	-25805	-0-			100239	3	839	9	N	763	728	1			231
08	113088	X	92288	-0-	-20800	-0-			91495	3	793	9	N	721	522	1			430
09	109440	X	85059	-0-	-24381	-0-			1	1	84265	3	N	721	916	1			235
									793	9									
10	113088	X	87083	-0-	-26005	-0-			86287	3	796	9	N	724	725	1			234
11	103770	X	78947	-0-	-24823	-0-			78297	3	650	9	N	591	547	1			278
12	101091	X	85777	-0-	-15314	-0-			1820	1	83194	3	N	694	686	1			286
									763	9									
TOTAL GAS PROD:			1,212,352						TOTAL CONDENSATE PROD:			9,460							

BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	286754	COMPL.	DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	15511	PERF.12662	- 12784
01	44906	X	44906	-0-	-0-	-0-	42425	3	2481	9	N	2255	2461	1	477
02	38240	X	38240	-0-	-0-	-0-	36135	3	2105	9	N	1914	2100	1	291
03	38661	X	38661	-0-	-0-	-0-	36501	3	2160	9	N	1964	1726	1	529
04	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	32221	3	1890	9	N	1718	1901	1	346
05	32425	X	32425	-0-	-0-	-0-	30478	3	1947	9	N	1770	1637	1	479
06	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	24387	3	1728	9	N	1571	1446	1	604
07	26722	X	24994	-0-	-1728	-0-	23249	3	1745	9	N	1586	1689	1	501
08	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	25789	3	1541	9	N	1401	1508	1	394
09	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	26194	3	1397	9	N	1270	1270	1	394
10	26722	X	26194	-0-	-528	-0-	24734	3	1460	9	N	1327	1258	1	463
11	25860	X	23281	-0-	-2579	-0-	22078	3	1203	9	N	1094	1439	1	118
12	26722	X	23245	-0-	-3477	-0-	849	1	21011	3	N	1259	1039	1	338
							1385	9							
TOTAL GAS PROD:				367,093		TOTAL CONDENSATE PROD:				19,129					

WING				WELL #:	20	RRCID -> 286832	COMPL.	DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.11952	- 12008		
01	66588	X	39997	-0-	-26591	-0-	39626	3	371	9	N	337	362	1	131
02	59943	X	41763	-0-	-18180	-0-	41409	3	354	9	N	322	181	1	272
03	61256	X	40360	-0-	-20896	-0-	40053	3	307	9	N	279	361	1	190
04	53400	X	35125	-0-	-18275	-0-	34838	3	287	9	N	261	360	1	91
05	53382	X	36762	-0-	-16620	-0-	36453	3	309	9	N	281	177	1	195
06	43200	X	33190	-0-	-10010	-0-	32917	3	273	9	N	248	181	1	262
07	44640	X	33606	-0-	-11034	-0-	33369	3	237	9	N	215	355	1	122
08	40362	X	25332	-0-	-15039	-0-	25144	3	188	9	N	171	185	1	108
09	35580	X	24556	-0-	-11024	-0-	24374	3	182	9	N	165	173	1	100
10	36766	X	27068	-0-	-9698	-0-	26862	3	206	9	N	187			287
11	33180	X	20725	-0-	-12455	-0-	20563	3	162	9	N	147	184	1	250
12	33604	X	911	-0-	-32693	-0-	467	1	444	3	N	-0-	169	1	81
TOTAL GAS PROD:				359,395			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,613				

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
EPSTEIN			WELL #:		12	RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL	DEPTH 13935	PERF.13544 - 13790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	28929	-0-	28929	1283213	27992	3	937	9	N	852	920	1	291
02	0	24417	-0-	24417	1307630	23567	3	850	9	N	773	776	1	288
03	1329230 X	21600	-0-	-1307630	-0-	20830	3	770	9	N	700	737	1	251
04	140760 X	20908	-0-	-119852	-0-	20290	3	618	9	N	562	510	1	303
05	145452 X	2738	-0-	-142714	-0-	2655	3	83	9	N	75	178	1	200
06	140760 X	29353	-0-	-111407	-0-	28386	3	967	9	N	879	724	1	355
07	145452 X	32738	-0-	-112714	-0-	31712	3	1026	9	N	933	915	1	373
08	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	30550	3	835	9	N	759	727	1	405
09	29340 X	26758	-0-	-2582	-0-	1	1	25941	3	N	742	916	1	231
						816	9							
10	32736 X	23453	-0-	-9283	-0-	22884	3	569	9	N	517	539	1	209
11	31680 X	11270	-0-	-20410	-0-	10917	3	353	9	N	321	358	1	172
12	32736 X	20905	-0-	-11831	-0-	1460	1	18737	3	N	644	558	1	258
						708	9							

TOTAL GAS PROD: 274,454

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,757

MAYFIELD				WELL #:	1H	RRCID -> 288885	COMPL.	DATE	08/01/2018	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.13700 - 16668		
*01	60729	X	5535	-0-	-55194	-0-	5253	3	282	9	N	256	358	1	211
*02	56811	X	1040	-0-	-55771	-0-	979	3	61	9	N	55			266
*03	60729	X	16316	-0-	-44413	-0-	15667	3	649	9	N	590	536	1	320
*04	58770	X	23524	-0-	-35246	-0-	22851	3	673	9	N	612	758	1	174
*05	60729	X	19233	-0-	-41496	-0-	18684	3	549	9	N	499	363	1	310
*06	58770	X	16248	-0-	-42522	-0-	15775	3	473	9	N	430	530	1	210
*07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	12825	3	413	9	N	375	358	1	227
*08	24304	X	11608	-0-	-12696	-0-	11255	3	353	9	N	321	353	1	195
*09	23520	X	7851	-0-	-15669	-0-	7322	3	529	9	N	481	373	1	303
*10	19220	X	5823	-0-	-13397	-0-	5541	3	282	9	N	256	184	1	375
*11	16260	X	13199	-0-	-3061	-0-	12874	3	325	9	N	295	547	1	123
*12	13237	X	10407	-0-	-2830	-0-	1016	1	8833	3	N	507	375	1	255
							558	9							

TOTAL GAS PROD: 144,022

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,677

SENTINEL				WELL #:	1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL	DEPTH	14337	PERF.12604 - 12724
01	0	21107	-0-	21107	329496	20699	3	408	9	N	371	410	1	296
02	0	18388	-0-	18388	347884	18106	3	282	9	N	256	399	1	153
03	0 W	18757	-0-	18757	366641	18302	3	455	9	N	414	39	1	528
04	0 W	24601	-0-	24601	391242	24278	3	323	9	N	294	594	1	228
05	0 W	18332	-0-	18332	409574	18002	3	330	9	N	300	183	1	345
06	0 W	13173	-0-	13173	422747	12929	3	244	9	N	222	358	1	209
07	0 W	13509	-0-	13509	436256	13258	3	251	9	N	228	219	1	218
08	0 W	13856	-0-	13856	450112	13766	3	90	9	N	82	40	1	260
09	0 W	13365	-0-	13365	463477	13172	3	193	9	N	175	183	1	252
10	0 W	12074	-0-	12074	475551	11843	3	231	9	N	210	258	1	204
11	0 W	10464	-0-	10464	486015	10326	3	138	9	N	125	179	1	150
12	0 W	10048	-0-	10048	496063	509	1	9352	3	N	170	175	1	145
						187	9							

TOTAL GAS PROD: 187,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

JAZZ (WILCOX DEEP)														//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY														//CONT.//		877099											
BLACK STONE "G"														WELL #:		3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		0	24558		-0-	24558		411309			22959	3	1599	9	N	1454		1695	1			291					
02		0	19296		-0-	19296		430605			17957	3	1339	9	N	1217		1151	1			357					
03	450718	X	20113		-0-	-430605		-0-			18758	3	1355	9	N	1232		1324	1			265					
04	107730	X	16873		-0-	-90857		-0-			15748	3	1125	9	N	1023		964	1			324					
05	111321	X	15766		-0-	-95555		-0-			14874	3	892	9	N	811		925	1			210					
06	107730	X	21270		-0-	-86460		-0-			20168	3	1102	9	N	1002		907	1			305					
07	111321	X	21195		-0-	-90126		-0-			20331	3	864	9	N	785		781	1			309					
08	20119	X	14025		-0-	-6094		-0-			13227	3	798	9	N	725		589	1			445					
09	21270	X	11948		-0-	-9322		-0-			11232	3	716	9	N	651		906	1			190					
10	21979	X	10841		-0-	-11138		-0-			10095	3	746	9	N	678		625	1			243					
11	21270	X	9365		-0-	-11905		-0-			8737	3	628	9	N	571		543	1			271					
12	21204	X	9377		-0-	-11827		-0-			798	1	7900	3	N	617		756	1			132					
											679	9															

TOTAL GAS PROD: 194,627

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,766

WING 'N'													
WELL #: 1				RRCID -> 289139				COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133	
												PERF.11390 - 11430	
01	50933 X	17227	-0-	-33706	-0-	17043 3	184 9	N	167	188 1			193
02	47647 X	20429	-0-	-27218	-0-	20245 3	184 9	N	167	182 1			178
03	50933 X	21674	-0-	-29259	-0-	21505 3	169 9	N	154				332
04	49290 X	17363	-0-	-31927	-0-	17181 3	182 9	N	165	186 1			311
05	50933 X	17755	-0-	-33178	-0-	17590 3	165 9	N	150	178 1			283
06	49290 X	15972	-0-	-33318	-0-	15842 3	130 9	N	118	187 1			214
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4403 3	33 9	N	30				244
08	21669 X	15407	-0-	-6262	-0-	15253 3	154 9	N	140	173 1			211
09	17370 X	10038	-0-	-7332	-0-	9941 3	97 9	N	88				299
10	17763 X	10420	-0-	-7343	-0-	10333 3	87 9	N	79	180 1			198
11	15960 X	2801	-0-	-13159	-0-	2801 3		N	-0-				198
12	15407 X	3277	-0-	-12130	-0-	859 1	2401 3	N	15				213
						17 9							

TOTAL GAS PROD: 156,799

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

NEW MENARD CREEK GAS UNIT													
WELL #: 1				RRCID -> 289213				COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 15012	
												PERF.13392 - 13488	
01	0	27425	-0-	27425	145013	27274 3	151 9	N	137	179 1			80
02	0	20753	-0-	20753	165766	20626 3	127 9	N	115	135 1			60
03	0	19723	-0-	19723	185489	19640 3	83 9	N	75				135
04	203542 X	18053	-0-	-185489	-0-	18043 3	10 9	N	9				144
05	91946 X	18428	-0-	-73518	-0-	18105 3	323 9	N	294	350 1			88
06	88980 X	16839	-0-	-72141	-0-	16737 3	102 9	N	93				181
07	91946 X	16708	-0-	-75238	-0-	16558 3	150 9	N	136	173 1			144
08	91946 X	14609	-0-	-77337	-0-	14511 3	98 9	N	89				233
09	18060 X	12605	-0-	-5455	-0-	12524 3	81 9	N	74	181 1			126
10	18414 X	12535	-0-	-5879	-0-	12456 3	79 9	N	72				198
11	16830 X	11871	-0-	-4959	-0-	11771 3	100 9	N	91	172 1			117
12	16709 X	12219	-0-	-4490	-0-	326 1	11823 3	N	64	87 1			94
						70 9							

TOTAL GAS PROD: 201,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099															
EPSTEIN			WELL #:		13	RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 13767	PERF.13512 - 13550									
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	23081	-0-		23081		264985		21894	3	1187	9	N	1079		1087	1			242
02	0	18342	-0-		18342		283327		17415	3	927	9	N	843		741	1			344
03	0	16945	-0-		16945		300272		16091	3	854	9	N	776		921	1			199
04	0	22849	-0-		22849		323121		21718	3	1131	9	N	1028		1086	1			141
05	344636 X	21515	-0-		-323121		-0-		20501	3	1014	9	N	922		896	1			167
06	80220 X	18717	-0-		-61503		-0-		17831	3	886	9	N	805		717	1			255
07	82894 X	29359	-0-		-53535		-0-		28531	3	828	9	N	753		893	1			115
08	82894 X	26559	-0-		-56335		-0-		25813	3	746	9	N	678		551	1			242
09	80220 X	25148	-0-		-55072		-0-		24536	3	612	9	N	556		538	1			260
10	29357 X	21575	-0-		-7782		-0-		20950	3	625	9	N	568		548	1			280
11	28410 X	21237	-0-		-7173		-0-		20708	3	529	9	N	481		532	1			229
12	29357 X	25798	-0-		-3559		-0-		1544	1	23924	3	N	300		381	1			148
									330	9										

TOTAL GAS PROD:

271,125

TOTAL CONDENSATE PROD:

8,789

WOLF PASTURE GAS UNIT													
		WELL #:		1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 15576		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUARDIAN				WELL #:	1	RRCID -> 289529	COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 15338	PERF.12348 - 12910		
01	0	7368	-0-	7368	92440	6902	3	466	9	N	424	560	1	205
02	0	9106	-0-	9106	101546	8436	3	670	9	N	609	572	1	242
03	116176 X	14630	-0-	-101546	-0-	13628	3	1002	9	N	911	941	1	212
04	23010 X	12145	-0-	-10865	-0-	11318	3	827	9	N	752	756	1	208
05	23777 X	11572	-0-	-12205	-0-	11030	3	542	9	N	493	547	1	154
06	23010 X	9037	-0-	-13973	-0-	8133	3	904	9	N	822	729	1	247
07	23777 X	8512	-0-	-15265	-0-	7818	3	694	9	N	631	567	1	311
08	23777 X	9034	-0-	-14743	-0-	8481	3	553	9	N	503	578	1	236
09	12150 X	9441	-0-	-2709	-0-	8927	3	514	9	N	467	548	1	155
10	11563 X	9202	-0-	-2361	-0-	8662	3	540	9	N	491	414	1	232
11	9030 X	8059	-0-	-971	-0-	7648	3	411	9	N	374	542	1	64
*12	9765 X	9537	-0-	-228	-0-	899	1	8318	3	N	291	302	1	53
						320	9							

TOTAL GAS PROD:

117,643

TOTAL CONDENSATE PROD:

6,768

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			40
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			40
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			40
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			40
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			40
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			40
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			40
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			40
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			40
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			40
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			40
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD: 18,244														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONROC ENERGY 426612
 GROTT OIL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 570														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11568 - 14826

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

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

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

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

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

JONES CREEK (DEEP WILCOX)													CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
KUBALA														
WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2372	-0-	-1596	-0-	2333	3	39	9	N	35			145
02	2784 X	2198	-0-	-586	-0-	2056	3	142	9	N	129			274
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4564	3	22	9	N	20	177 1		117
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2336	3	14	9	N	13			130
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3977	3	70	9	N	64			194
06	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	1750	3	117	9	N	106	183 1		117
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5345	3	52	9	N	47			164
08	4371 X	2828	-0-	-1543	-0-	2795	3	33	9	N	30			194
09	3930 X	2863	-0-	-1067	-0-	2765	3	98	9	N	89	176 1		107
10	4371 X	1652	-0-	-2719	-0-	1621	3	31	9	N	28			135
11	4230 X	177	-0-	-4053	-0-	177	3			N	-0-			135
12	4371 X	1	-0-	-4370	-0-	1	3			N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		30,338		TOTAL CONDENSATE PROD:						561				

DRASTATA													WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			154
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	N	-0-			154
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-			154
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-			154
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	2	N	-0-			154
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	N	-0-			154
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-			154
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-			154
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	20	1	72	2	N	-0-			154
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-			154
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	25	1	73	2	N	-0-			154
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WENDEL													WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			105
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-			105
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			105
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			105
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			105
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			105
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			105
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			105
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			105
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			105
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			105
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

JONES CREEK (Y-CL 7530)			47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175											
FUCIK, GEORGE F.			WELL #:		2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7413 - 7418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	155	1	3723	2	N	-0-			205
02	3509 X	3476	-0-	-33	-0-	145	1	3331	2	N	-0-			205
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	155	1	3972	2	N	-0-			205
04	3750 X	3016	-0-	-734	-0-	120	1	2896	2	N	-0-			205
05	3875 X	3187	-0-	-688	-0-	155	1	3032	2	N	-0-			205
06	3990 X	3036	-0-	-954	-0-	150	1	2886	2	N	-0-			205
07	4123 X	3065	-0-	-1058	-0-	145	1	2920	2	N	-0-			205
08	4123 X	2749	-0-	-1374	-0-	125	1	2624	2	N	-0-			205
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	145	1	3085	2	N	-0-			205
10	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	155	1	1918	2	N	-0-			205
11	3030 X	2266	-0-	-764	-0-	140	1	2126	2	N	-0-			205
12	3348 X	2690	-0-	-658	-0-	125	1	2565	2	N	-0-			205
TOTAL GAS PROD:			36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RI0UX				WELL #:	1	RRCID -> 244592	COMPL.	DATE 08/25/2008	TOTAL	DEPTH 14370	PERF. 7634 - 7644
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3805	2	13 9 N	12		215
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3036	2	13 9 N	12		227
03	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	3007	2	9 9 N	8		235
04	3390 X	2587	-0-	-803	-0-	2570	2	17 9 N	15		250
05	3503 X	2761	-0-	-742	-0-	2752	2	9 9 N	8		258
06	3390 X	2580	-0-	-810	-0-	2570	2	10 9 N	9		267
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3560	2	9 9 N	8		275
08	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2850	2	6 9 N	5		280
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2969	2	8 9 N	7		287
10	3503 X	2542	-0-	-961	-0-	2535	2	7 9 N	6		293
11	3390 X	2230	-0-	-1160	-0-	2220	2	10 9 N	9		302
12	3503 X	2399	-0-	-1104	-0-	2390	2	9 9 N	8		310
TOTAL GAS PROD:				34,384	TOTAL CONDENSATE PROD:				107		

JONES CREEK (YEGUA)				47127 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC				120648					
GLAZE				WELL #:	1	RRCID -> 198322	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7843 - 7902
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/06/2020	- WELL PLUGGED 8/6/2020				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JONES CREEK (YEGUA)		//CONT.//		47127 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
MATZKE		WELL #:		1	RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7806 - 7900	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477								
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES CREEK (8300)				47127 975	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
WENDEL, ANNA JANE		WELL #:		1	RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8270 - 8277	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)					47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175											
REES-GIFFORD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL	DEPTH 17000	PERF.11942 - 12322			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER										COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928	
WELL #: 1										RRCID -> 171377					
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-	182	1	40
02		1305 N	700	-0-	-605	-0-	700	1			N	-0-			40
03		1085 N	369	-0-	-716	-0-	300	1	69	3	N	-0-			40
04		1170 N	466	-0-	-704	-0-	400	1	66	3	N	-0-			40
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2500	1	229	3	N	-0-			40
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1600	1	256	3	N	-0-			40
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1200	1	225	3	N	-0-			40
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2400	1	360	3	N	-0-			40
09		3000 N	3203	-0-	203	203	3000	1	203	3	N	-0-			40
10		1426 N	1005	-0-	-421	-0-	800	1	205	3	N	-0-			40
11		2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1400	1	105	3	N	-0-			40
12		3100 X	564	-0-	-2536	-0-	400	1	164	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 17,782

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRELS										COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866	
WELL #: 1										RRCID -> 175108					
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	419	2	145	9	N	132	183	1	243
02		406 N	262	-0-	-144	-0-	256	2	6	9	N	5			248
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5			253
04		540 N	220	-0-	-320	-0-	219	2	1	9	N	1			254
05		279 N	135	-0-	-144	-0-	131	2	4	9	N	4			258
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	177	2	103	9	N	94	188	1	164
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5			169
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5			174
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	177	2	72	9	N	65	179	1	60
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	N	4			64
11		210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-			64
12		248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 2,671

TOTAL CONDENSATE PROD: 320

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175														
ROADS WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			45
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			45
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			45
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			45
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332														
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175							
SUPAK		WELL #:		1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009	
						TOTAL		DEPTH 13000	
								PERF.11930 - 11946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	2
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	10	1	2	2
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		
04	37 N	37	-0-	-0	-0-	10	1	27	2
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	2
08	22 N	22	-0-	-0	-0-	10	1	12	2
09	43 N	43	-0-	-0	-0-	10	1	33	2
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KUBALA				WELL #:	1	RRCID -> 263536	COMPL.	DATE 05/03/2011	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11926 - 11990
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	700 241 9	1	3523 3 N	219		277
02	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	2900 587 9	1	15461 3 N	534	727 1	84
03	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	3100 376 9	1	13587 3 N	342	180 1	246
04	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	3000 354 9	1	9773 3 N	322	354 1	214
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	3100 255 9	1	5920 3 N	232		446
06	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	3000 547 9	1	4490 3 N	497	543 1	400
07	7812 X	6152	-0-	-1660	-0-	2700 150 9	1	3302 3 N	136	190 1	346
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	2400 171 9	1	6066 3 N	155	183 1	318
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	3000 241 9	1	6562 3 N	219		537
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	3100 293 9	1	4574 3 N	266	548 1	255
11	7560 X	6025	-0-	-1535	-0-	2900 206 9	1	2919 3 N	187	182 1	260
12	7812 X	6008	-0-	-1804	-0-	2700 162 9	1	3146 3 N	147	183 1	224
TOTAL GAS PROD:		115,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,256					

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA)				47391 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRIS			
JOSEY OIL COMPANY, LTD.				447772									
JOSEY, L.M. 'A'				WELL #:	4	RRCID ->	285116	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	7460	PERF. 6922 - 6929
01	2759 #	1498	-0-	-1261	-0-	360	1	1138	2	N	-0-		-0-
02	2378 #	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-		-0-
03	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		-0-
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		-0-
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		-0-
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,498	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KACEE (CRUEL)				47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12266	PERF.11736	- 11864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1783 1	116 2	N	-0-			26
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1462 1	91 2	N	-0-			26
03	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1376 1	60 2	N	-0-			26
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			26
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2185 1	139 2	N	-0-			26
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1537 1	63 2	N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:				8,812	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 172808	COMPL. DATE 03/31/1999			TOTAL	DEPTH 12025	PERF.11770	- 11890
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	312	1	21	2	N	-0-		28
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	256	1	16	2	N	-0-		28
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	218	1	10	2	N	-0-		28
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		28
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	302	1	23	2	N	-0-		28
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				1,247	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE 11/01/1998				TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11874	- 12000
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	421	1	28	2	N	-0-			67
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	323	1	21	2	N	-0-			67
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	323	1	14	2	N	-0-			67
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			67
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	669	1	33	2	N	-0-			67
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1015	1	15	2	N	-0-			67
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			67
12	651 N	15	-0-	-636	-0-	15	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				3,603	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
 KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 11830 - 11872

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

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

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

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 SARAH WELL #: 2 RRCID -> 282588 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
LUCIAN				WELL #:	1	RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9335	-	9471			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		33795					N	-0-			83
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		33795					N	NO RPT			83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
TICONDEROGA B				WELL #:		1		RRCID -> 287418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6607 - 6631	

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED)				48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU (I-A)				WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

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

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

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

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2020 - P/A 04/01/20																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

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

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

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

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)		WELL #:		8202 F	RRCID ->	058213	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	7355 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU (II-B)				WELL #: 7303 D			RRCID -> 060209	COMPL. DATE 10/25/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KGFCU (II-B)				WELL #: 7405 H			RRCID -> 060483	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6531 - 6548
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU (I-A)				WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KGFCU (II-B)				WELL #: 7308 F			RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

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

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

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

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

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

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B)				WELL #: 7403 D			RRCID -> 087888	COMPL. DATE 05/16/1980	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6646	-	6686
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A)				WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

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

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

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

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

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

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

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

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

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

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

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

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

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

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

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

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680	
									PERF. 6320 - 6340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
										EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A
01	16554 X	10557	-0-	-5997	-0-	563 1	9945 3	Y	26	27	1	14
02	12783 X	10388	-0-	-2395	-0-	20 4	29 9	Y	12	13	1	13
03	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	550 1	9822 3	Y	53	53	1	13
04	11250 X	8726	-0-	-2524	-0-	3 4	13 9	Y	33	28	1	18
05	11625 X	8644	-0-	-2981	-0-	523 1	9189 3	Y	35			53
06	10740 X	8687	-0-	-2053	-0-	19 4	58 9	Y	11	47	1	17
07	11098 X	8556	-0-	-2542	-0-	467 1	8211 3	Y	19	20	1	16
08	9796 X	8925	-0-	-871	-0-	12 4	36 9	Y	22	19	1	19
09	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	467 1	8119 3	Y	14	18	1	15
10	DLQ G-10	7770	-0-	7770	16168	19 4	39 9	Y	7	12	1	10
11	16168 X	-0-	-0-	-16168	-0-	425 1	8069 3	Y	-0-			-0-
12	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	181 4	12 9	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 232

KGFCU (I-C)		WELL #:		7403 H	RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

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

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

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

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

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

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

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

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

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

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

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

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

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

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

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

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

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

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220

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

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

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

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

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

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8508 RRCID -> 287419 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID -> 287420		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 7186 - 7205					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID -> 288444	COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6822 - 6830	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (COOK MOUNTAIN 2)				48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KGFCU				WELL #:	1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7937 -	7947
01	7874	X	7439	-0-	-435	-0-	396	1	6985	3	Y	40	59	1	9
							14	4		44	9				
02	7714	X	6675	-0-	-1039	-0-	353	1	6309	3	Y	10	8	1	11
							2	4		11	9				
03	8246	X	7275	-0-	-971	-0-	390	1	6838	3	Y	30	27	1	14
							14	4		33	9				
04	7500	X	5583	-0-	-1917	-0-	296	1	5238	3	Y	37	36	1	15
							8	4		41	9				
05	7502	X	6717	-0-	-785	-0-	363	1	6318	3	Y	20			35
							14	4		22	9				
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	387	1	7330	3	Y	29	43	1	21
							163	4		32	9				
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	387	1	7394	3	Y	33	27	1	27
							79	4		36	9				
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	375	1	7484	3	Y	45	33	1	39
							159	4		50	9				
09	7710	X	5132	-0-	-2578	-0-	245	1	4848	3	Y	30	59	1	10
							6	4		33	9				
10	7967	X	6384	-0-	-1583	-0-	288	1	6000	3	Y	51	48	1	13
							40	4		56	9				
11	7710	X	7558	-0-	-152	-0-	346	1	7035	3	Y	63	42	1	34
							108	4		69	9				
12	7967	X	6830	-0-	-1137	-0-	288	1	6239	3	Y	59	88	1	5
							238	4		65	9				
TOTAL GAS PROD:			83,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			447						

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU				WELL #: 5103	RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL	DEPTH 11200	PERF. 7858 -	7866			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922	
01	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	146 1	2581 3	Y	11	26 1	7
02	2813 X	2340	-0-	-473	-0-	5 4	12 9	Y	4	3 1	8
03	2976 X	2398	-0-	-578	-0-	124 1	2211 3	Y	13	12 1	9
04	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	15	17 1	7
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	Y	24		31
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	155 1	2735 3	Y	17	17 1	31
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	4 4	17 9	Y	13	10 1	34
08	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	154 1	2687 3	Y	22	11 1	45
09	2880 N	2471	-0-	-409	-0-	6 4	26 9	Y	27	61 1	11
10	2852 N	2596	-0-	-256	-0-	144 1	2719 3	Y	26	19 1	18
11	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	60 4	19 9	Y	28	13 1	33
12	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	139 1	2665 3	Y	29	52 1	10
TOTAL GAS PROD:		31,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		229					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050	
NUNAN		WELL #: 1									
01	SHUT IN	3333	-0-	3333	29238	3292 2	41 9	N	37	191 1	76
02	SHUT IN	589	-0-	589	29827	572 2	17 9	N	15		91
03	SHUT IN	5072	-0-	5072	34899	4961 2	111 9	N	101		192
04	SHUT IN	9296	-0-	9296	44195	9118 2	178 9	N	162	177 1	177
05	44883 X	688	-0-	-44195	-0-	652 2	36 9	N	33		210
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			N	-0-		210
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-		210
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-	151 1	59
09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			N	-0-		59
10	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-		59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		18,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		348					

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636	
01	7609 R	7609	-0-	-0-	-0-	406 1	7158 3	Y	28	48 1	10
02	6244 R	6244	-0-	-0-	-0-	14 4	31 9	Y	39	8 1	41
03	7367 R	7367	-0-	-0-	-0-	329 1	5870 3	Y	32	53 1	20
04	6480 #	5480	-0-	-1000	-0-	2 4	43 9	Y	28	36 1	12
05	6957 R	6957	-0-	-0-	-0-	394 1	6924 3	Y	31		43
06	7170 #	7066	-0-	-104	-0-	14 4	35 9	Y	53	41 1	55
07	7378 #	7079	-0-	-299	-0-	292 1	5149 3	Y	35	25 1	65
08	7949 R	7949	-0-	-0-	-0-	8 4	31 9	Y	56	87 1	34
09	7080 #	7031	-0-	-49	-0-	375 1	6533 3	Y	51	49 1	36
10	7316 #	6914	-0-	-402	-0-	15 4	34 9	Y	64	52 1	48
11	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	344 1	6519 3	Y	95	44 1	99
12	DLQ G-10	7847	-0-	7847	7847	145 4	58 9	Y	96	92 1	103
TOTAL GAS PROD:		85,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		608					

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	434 #	273	-0-	-161	-0-	15 1	257 3	Y	1	1	5 1		2	
02	2523 #	199	-0-	-2324	-0-	11 1	187 3	Y	1	1	2 1		1	
03	2697 #	268	-0-	-2429	-0-	14 1	253 3	Y	1	1	2 1		-0-	
04	2610 #	212	-0-	-2398	-0-	11 1	200 3	Y	1	1	1 1		-0-	
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	25 1	428 3	Y	1	1			1	
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	56 1	1055 3	Y	5	5	5 1		1	
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14 1	257 3	Y	1	1	1 1		1	
08	465 #	321	-0-	-144	-0-	15 1	304 3	Y	2	2	2 1		1	
09	1110 #	377	-0-	-733	-0-	18 1	357 3	Y	2	2	2 1		1	
10	1147 #	203	-0-	-944	-0-	9 1	192 3	Y	2	2	2 1		1	
11	1110 #	192	-0-	-918	-0-	9 1	179 3	Y	1	1	1 1		1	
12	DLQ G-10	784	-0-	784	784	33 1	716 3	Y	7	7	7 1		1	

TOTAL GAS PROD: 4,675

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU WELL #: 7309 RRCID -> 289523 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6602 - 6620

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
 COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF. 10444 - 10484

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.//	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WALLER						
			WELL #:	W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10117	-	10307			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	125 5 4	1 48 9	2215 3	3	Y	44	53 1	1			11	
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	86 31 9	1 48 9	1540 3	3	Y	28	2 1	1			37	
03	1922 N	873	-0-	-1049	-0-	47 2 4	1 8 9	816 3	3	Y	7	33 1	1			11	
04	2310 N	1325	-0-	-985	-0-	70 2 4	1 18 9	1235 3	3	Y	16	7 1	1			20	
05	1767 N	1062	-0-	-705	-0-	57 2 4	1 11 9	992 3	3	Y	10					30	
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	78 33 4	1 13 9	1482 3	3	Y	12	8 1	1			34	
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	119 24 4	1 11 9	2279 3	3	Y	10	8 1	1			36	
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	39 17 4	1 7 9	775 3	3	Y	6	30 1	1			12	
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	92 2 4	1 13 9	1830 3	3	Y	12	11 1	1			13	
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	110 15 4	1 23 9	2288 3	3	Y	21	17 1	1			17	
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144 45 4	1 40 9	2929 3	3	Y	36	17 1	1			36	
*12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	120 99 4	1 43 9	2595 3	3	Y	39	35 1	1			40	
TOTAL GAS PROD:			22,575			TOTAL CONDENSATE PROD:					241						

KGFU 1					WELL #:	W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KGFU 1			WELL #: W 35	RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006 - 10204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1359

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 39		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
					RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2042	-0-	-1151	-0-	108 4 4	1 25 9	1905 3 9	3	Y	23	37	1			5
02	3741 X	3209	-0-	-532	-0-	169 1 4	1 6 9	3033 3 9	3	Y	5	4	1			6
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	216 8 4	1 26 9	3783 3 9	3	Y	24	23	1			7
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	206 6 4	1 22 9	3638 3 9	3	Y	20	23	1			4
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	202 8 4	1 12 9	3522 3 9	3	Y	11					15
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	172 72 4	1 17 9	3269 3 9	3	Y	15	22	1			8
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	241 49 4	1 23 9	4622 3 9	3	Y	21	16	1			13
08	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	110 47 4	1 14 9	2206 3 9	3	Y	13	18	1			8
09	3870 X	3158	-0-	-712	-0-	151 4 4	1 20 9	2983 3 9	3	Y	18	21	1			5
10	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	194 27 4	1 36 9	4028 3 9	3	Y	33	31	1			7
11	4770 X	3480	-0-	-1290	-0-	159 50 4	1 32 9	3239 3 9	3	Y	29	20	1			16
12	4929 X	3958	-0-	-971	-0-	167 138 4	1 43 9	3610 3 9	3	Y	39	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 42,623

TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 11000	PERF.10070 - 10266				
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42 2 4	1 22 9	741 3 9	Y	20	33	1			6
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	19 1 9	1 9 9	331 3 9	Y	1	2	1			5
03	558 N	322	-0-	-236	-0-	15 1 4	1 51 9	255 3 9	Y	46	41	1			10
04	780 N	210	-0-	-570	-0-	9 34 9	1 13 1	167 21 9	Y	31	1	1			40
05	372 N	249	-0-	-123	-0-	13 1 4	1 21 9	214 3 9	Y	19					59
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29 12 4	1 30 9	545 3 9	Y	27	2	1			84
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 6 4	1 7 9	575 3 9	Y	6	2	1			88
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 8 4	1 17 9	365 3 9	Y	15	81	1			22
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	27 1 4	1 8 9	523 3 9	Y	7	3	1			26
10	620 N	553	-0-	-67	-0-	25 4 4	1 10 9	514 3 9	Y	9	4	1			31
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 10 4	1 9 9	633 3 9	Y	8	4	1			35
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	19 16 4	1 8 9	409 3 9	Y	7	6	1			36

TOTAL GAS PROD: 5,828

TOTAL CONDENSATE PROD: 196

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 42			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		198	1	3497	3	Y	20	20	1			16
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		7	4	22	9							
03	4061 X	3967	-0-	-94	-0-		188	1	3352	3	Y	18	16	1			18
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-		1	4	20	9							
05	4061 X	3095	-0-	-966	-0-		211	1	3693	3	Y	50	54	1			14
06	3840 X	3189	-0-	-651	-0-		8	4	55	9							
07	3968 X	3122	-0-	-846	-0-		197	1	3476	3	Y	17	18	1			13
08	3968 X	3079	-0-	-889	-0-		5	4	19	9							
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		167	1	2901	3	Y	18					31
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		7	4	20	9							
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		156	1	2948	3	Y	18	35	1			14
12	3317 X	3015	-0-	-302	-0-		65	4	20	9							
							152	1	2902	3	Y	34	25	1			23
							31	4	37	9							
							143	1	2852	3	Y	21	22	1			22
							61	4	23	9							
							155	1	3065	3	Y	11	17	1			16
							4	4	12	9							
							178	1	3695	3	Y	11	13	1			14
							25	4	12	9							
							175	1	3563	3	Y	24	16	1			22
							55	4	26	9							
							128	1	2762	3	Y	18	34	1			6
							105	4	20	9							
TOTAL GAS PROD:			41,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			260								

KGFU 1				WELL #:	W 43	RRCID ->	070466	COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10126 - 10314		
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	3	Y	-0-				-0-	
						3	4									
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	Y	-0-				-0-	
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
04	1650 X	259	-0-	-1391	-0-	14	1	245	3	Y	-0-				-0-	
05	1705 X	89	-0-	-1616	-0-	5	1	84	3	Y	-0-				-0-	
06	1650 X	243	-0-	-1407	-0-	12	1	226	3	Y	-0-				-0-	
						5	4									
07	465 X	341	-0-	-124	-0-	17	1	321	3	Y	-0-				-0-	
						3	4									
08	341 X	147	-0-	-194	-0-	7	1	137	3	Y	-0-				-0-	
						3	4									
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	11	5	1		6	
						1	4	12	9							
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	884	3	Y	9	7	1		8	
						6	4	10	9							
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-	8	1		-0-	
						6	4									
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	5	1	114	3	Y	2	2	1		-0-	
						4	4	2	9							
TOTAL GAS PROD:			5,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #:		W 48	RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37 1	655 3	1 4	12 9	Y	11	34 1				5
02	1276 N	663	-0-	-613	-0-	35 1	627 3	1 9		Y	1	1 1				5
03	961 N	667	-0-	-294	-0-	36 1	627 3	1 4	3 9	Y	3	6 1				2
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	55 1	962 3	2 4	7 9	Y	6	6 1				2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52 1	902 3	2 4	2 9	Y	2					4
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	32 1	604 3	14 4	2 9	Y	2	5 1				1
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	40 1	768 3	8 4	3 9	Y	3	3 1				1
08	961 N	549	-0-	-412	-0-	26 1	509 3	11 4	3 9	Y	3	3 1				1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3	1 4	6 9	Y	5	5 1				1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37 1	764 3	5 4	7 9	Y	6	6 1				1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	626 3	10 4	7 9	Y	6	4 1				3
12	899 N	735	-0-	-164	-0-	31 1	671 3	26 4	7 9	Y	6	9 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				54						

KGFU 2				WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUF 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	926	-0-	-1399	-0-	49 1	872 3	Y	3
						2 4	3 9		3
02	2175 X	1997	-0-	-178	-0-	106 1	1887 3	Y	3
						1 4	3 9		4
03	3100 N	3227	-0-	127	127	173 1	3034 3	Y	13
						6 4	14 9		8
04	3000 N	3835	-0-	835	962	204 1	3603 3	Y	20
						6 4	22 9		6
05	3100 N	3782	-0-	682	1644	204 1	3559 3	Y	10
						8 4	11 9		16
06	5606 X	3962	-0-	-1644	-0-	194 1	3671 3	Y	14
						82 4	15 9		7
07	2542 X	1264	-0-	-1278	-0-	62 1	1183 3	Y	5
						13 4	6 9		5
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	141 1	2807 3	Y	16
						60 4	18 9		9
09	3960 X	3923	-0-	-37	-0-	187 1	3706 3	Y	23
						5 4	25 9		8
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	198 1	4122 3	Y	36
						28 4	40 9		10
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	187 1	3792 3	Y	34
						59 4	37 9		20
*12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	175 1	3787 3	Y	36
						144 4	40 9		49 1
TOTAL GAS PROD:		38,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		213			

KGUF 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	524 3	Y	2
						1 4	2 9		-0-
02	957 N	218	-0-	-739	-0-	12 1	206 3	Y	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	13 1	230 3	Y	-0-
						1 9			-0-
04	540 N	203	-0-	-337	-0-	11 1	191 3	Y	1
						1 9			1
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12 1	203 3	Y	1
						1 9			1
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	1
						6 4	1 9		1
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	5 1	88 3	Y	-0-
						1 4			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	3
						10 4	3 9		2 1
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	5 1	102 3	Y	1
						1 9			1 1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	1
						1 4	1 9		1 1
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	14 1	280 3	Y	2
						5 4	2 9		2 1
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	64 3	Y	1
						3 4	1 9		2 1
TOTAL GAS PROD:		2,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

KATY (WILCOX CONS.)				//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
MCMILLAN B DON F				WELL #:	1	RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	123 1	2167 3	Y	18	21 1			7
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	4 4	20 9	Y	4	4 1			7
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	126 1	2252 3	Y	24	18 1			13
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	13	19 1			7
05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	138 1	2418 3	Y	6				13
06	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	5 4	26 9	Y	10	16 1			7
07	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	130 1	2299 3	Y	13	11 1			9
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	3 4	14 9	Y	15	12 1			12
09	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	131 1	2271 3	Y	16	19 1			9
10	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	5 4	7 9	Y	18	18 1			9
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	118 1	2227 3	Y	24	16 1			17
*12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	49 4	11 9	Y	25	34 1			8
						121 1	2308 3	Y					
						25 4	14 9	Y					
						110 1	2190 3	Y					
						47 4	17 9	Y					
						107 1	2125 3	Y					
						3 4	18 9	Y					
						105 1	2182 3	Y					
						15 4	20 9	Y					
						114 1	2307 3	Y					
						36 4	26 9	Y					
						108 1	2344 3	Y					
						89 4	28 9	Y					

TOTAL GAS PROD:

29,008

TOTAL CONDENSATE PROD:

186

SO. KATY GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252			
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KGFU 1				WELL #:	W 50	RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178			
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1364

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47 1	823 3	Y	1	1 1	-0-
02	870 N	697	-0-	-173	-0-	2 4	1 9	Y	2	1 1	1
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	37 1	658 3	Y	1	2 1	-0-
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	2 9	663 3	Y	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	Y	2		2
06	690 N	577	-0-	-113	-0-	2 4	732 3	Y	-0-	2 1	-0-
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	28 1	537 3	Y	1	1 1	-0-
08	775 N	357	-0-	-418	-0-	12 4	382 3	Y	-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	20 1	333 3	Y	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	4 4	849 3	Y	-0-		-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	7 4	782 3	Y	-0-		-0-
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	43 1	655 3	Y	-0-		-0-
						1 4	644 3	Y	-0-		-0-
						38 1					
						5 4					
						32 1					
						10 4					
						30 1					
						25 4					
TOTAL GAS PROD:		8,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2				WELL #:	W 65	RRCID ->	105201	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10125	- 10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1 4	1951	3 9	Y	6	6	1			1
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	84	1 4	1505	3 9	Y	2	2	1			1
03	713 N	476	-0-	-237	-0-	26	1 4	447	3 9	Y	2	2	1			1
04	2010 N	1517	-0-	-493	-0-	81	1 4	1425	3 9	Y	8	8	1			1
05	1705 N	493	-0-	-1212	-0-	27	1 4	464	3 9	Y	1					2
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	14	1 4	269	3 9	Y	1	3	1			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	6	4	1	9	Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

6,440

TOTAL CONDENSATE PROD:

20

KGUFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KGUFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10018 - 10034	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/11/2021

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1366

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445	
01	7626 X	7386	-0-	-240	-0-	388 1	6849 3	Y	123 150 1 27
02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	14 4	135 9		
03	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	418 1	7476 3	Y	134 94 1 67
04	7170 X	6529	-0-	-641	-0-	2 4	147 9		
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	505 1	8870 3	Y	177 161 1 83
06	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	18 4	195 9		
07	8060 X	6796	-0-	-1264	-0-	341 1	6023 3	Y	142 197 1 28
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	9 4	156 9		
09	8910 X	7861	-0-	-1049	-0-	497 1	8645 3	Y	216 244
10	9207 X	7635	-0-	-1572	-0-	20 4	238 9		
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	363 1	6865 3	Y	174 356 1 62
*12	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	153 4	191 9		
						326 1	6237 3	Y	152 153 1 61
						66 4	167 9		
						405 1	8075 3	Y	144 130 1 75
						172 4	158 9		
						371 1	7331 3	Y	135 177 1 33
						10 4	149 9		
						341 1	7098 3	Y	135 143 1 25
						47 4	149 9		
						379 1	7723 3	Y	79 62 1 42
						119 4	87 9		
						395 1	8567 3	Y	91 126 1 7
						327 4	100 9		
TOTAL GAS PROD:		97,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,702			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFU 2				WELL #:	W 68	RRCID	-> 114026	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10811	- 10839						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-				62 1	1099 3	Y	3		3 1				5	
02	1247 N	1146	-0-	-101	-0-				2 4	3 9									
03	1240 N	1211	-0-	-29	-0-				61 1	1082 3	Y	3		3 1				5	
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-				3 9										
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-				65 1	1143 3	Y	1		3 1				3	
06	1140 N	1086	-0-	-54	-0-				2 4	1 9									
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-				58 1	1026 3	Y	-0-		3 1				-0-	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-				2 4										
09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-				70 1	1215 3	Y	-0-						-0-	
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-				3 4										
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-				50 1	944 3	Y	-0-						-0-	
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-				21 4										
13	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-				64 1	1225 3	Y	-0-						-0-	
14	1320 N	1081	-0-	-239	-0-				13 4										
15	1643 N	965	-0-	-678	-0-				63 1	1259 3	Y	-0-						-0-	
16									27 4										
17									95 1	1882 3	Y	-0-						-0-	
18									2 4										
19									70 1	1462 3	Y	-0-						-0-	
20									10 4										
21									50 1	1015 3	Y	-0-						-0-	
22									16 4										
23									41 1	890 3	Y	-0-						-0-	
24									34 4										
TOTAL GAS PROD:		15,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		7													

KGFU 1				WELL #: W 60	RRCID -> 117105	COMPL. DATE 05/21/1985				TOTAL DEPTH 10400				PERF.10228 - 10250			
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67 1	1176 3	Y	10	8 1					6		
02	1160 N	1140	-0-	-20	-0-	60 1	1068 3	Y	11	8 1					9		
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	60 1	1055 3	Y	11	16 1					4		
04	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	63 1	1115 3	Y	20	14 1					10		
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	57 1	998 3	Y	23						33		
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	44 1	828 3	Y	9	31 1					11		
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64 1	1230 3	Y	13	13 1					11		
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1193 3	Y	13	12 1					12		
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1	913 3	Y	6	9 1					9		
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	51 1	1063 3	Y	9	9 1					9		
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60 1	1213 3	Y	18	12 1					15		
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69 1	1481 3	Y	6	18 1					3		
TOTAL GAS PROD:				14,346	TOTAL CONDENSATE PROD:				149								

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	11	1		-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				Y	-0-				-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1437	3	Y	6	6	1				1
02	2146 N	2048	-0-	-98	-0-	3 4		7 9									
03	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	108 1		1930 3		Y	8	5	1				4
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1 4		9 9									
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	96 1		1679 3		Y	20	15	1				9
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	3 4		22 9									
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	95 1		1672 3		Y	26	30	1				5
08	2511 N	1588	-0-	-923	-0-	3 4		29 9									
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	137 1		2387 3		Y	29						34
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	5 4		32 9									
11	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	93 1		1763 3		Y	29	52	1				11
12	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	39 4		32 9									
						61 1		1176 3		Y	21	21	1				11
						12 4		23 9									
						73 1		1467 3		Y	15	15	1				11
						31 4		17 9									
						85 1		1682 3		Y	18	23	1				6
						2 4		20 9									
						83 1		1728 3		Y	26	26	1				6
						11 4		29 9									
						65 1		1322 3		Y	27	18	1				15
						20 4		30 9									
						63 1		1357 3		Y	27	37	1				5
						52 4		30 9									

TOTAL GAS PROD:

21,102

TOTAL CONDENSATE PROD:

252

KGFU 2				WELL #:	58	RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342 - 10372		
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	83 1	1464 3	Y	3	4 1		2	
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	3 4 93 1	3 9 1666 3	Y	-0-	2 1		-0-	
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1 4 95 1	2 9 1659 3	Y	-0-			-0-	
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	3 4 95 1	3 9 1674 3	Y	3	2 1		1	
05	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	3 4 70 1	2 9 1213 3	Y	2			3	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3 4 84 1	2 9 1588 3	Y	5	6 1		2	
07	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	6 9 35 4 77 1	6 9 1464 3	Y	2	2 1		2	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	16 4 62 1	2 9 1237 3	Y	-0-	2 1		-0-	
09	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	26 4 58 1	1 9 1137 3	Y	1	1 1		-0-	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	2 4 76 1	1 9 1576 3	Y	6	3 1		3	
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	11 4 60 1	7 9 1229 3	Y	9	5 1		7	
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	19 4 59 1	10 9 1287 3	Y	8	12 1		3	
						49 4	9 9						

TOTAL GAS PROD:

18,320

TOTAL CONDENSATE PROD:

39

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
KGFU 2		WELL #:		W 55	RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1752 N	1752	-0-		-0-		-0-		92	1	1617	3	Y	36		23	1			18
02	1322 N	1322	-0-		-0-		-0-		3	4	40	9								
02	1322 N	1322	-0-		-0-		-0-		69	1	1223	3	Y	27		22	1			23
03	1891 N	585	-0-		-1306		-0-		30	9										
03	1891 N	585	-0-		-1306		-0-		32	1	552	3	Y	-0-		19	1			4
									1	4										
04	1710 N	-0-	-0-		-1710		-0-						Y	-0-		4	1			-0-
05	1426 N	-0-	-0-		-1426		-0-						Y	-0-						-0-
06	570 N	-0-	-0-		-570		-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,659						TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

KGFU 1				WELL #:	W 51	RRCID ->	188851	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10400	- 10504
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KGFU 2			WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
01	6	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2020 - P/A 04/14/20												
TOTAL GAS PROD:			6		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUF 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10075 - 10274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	150 1	2649 3	40	42 1
						5 4	44 9		39
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	145 1	2581 3	4	3 1
						1 4	4 9		40
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	140 1	2455 3	10	42 1
						5 4	11 9		8
04	2910 X	1529	-0-	-1381	-0-	81 1	1437 3	8	13 1
						2 4	9 9		3
05	2914 X	1952	-0-	-962	-0-	105 1	1825 3	16	
						4 4	18 9		19
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	129 1	2447 3	18	23 1
						54 4	20 9		14
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 3	14	17 1
						27 4	15 9		11
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128 1	2564 3	21	22 1
						55 4	23 9		10
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123 1	2427 3	25	18 1
						3 4	28 9		17
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	112 1	2335 3	28	36 1
						16 4	31 9		9
11	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	104 1	2122 3	34	13 1
						33 4	37 9		30
12	2666 N	1420	-0-	-1246	-0-	60 1	1296 3	13	20 1
						50 4	14 9		23
TOTAL GAS PROD:		28,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		231			

KGUF 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10330 - 10380	
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32 1	557 3	2	3 1
						1 4	2 9		-0-
02	725 N	604	-0-	-121	-0-	32 1	571 3	1	1 1
						1 9			-0-
03	868 N	598	-0-	-270	-0-	32 1	561 3	4	3 1
						1 4	4 9		1
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	24 1	426 3	2	3 1
						1 4	2 9		-0-
05	651 N	496	-0-	-155	-0-	27 1	467 3	1	
						1 4	1 9		1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	16	9 1
						13 4	18 9		8
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	662 3	46	26 1
						7 4	51 9		28
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	673 3	16	30 1
						14 4	18 9		14
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	7	5 1
						1 4	8 9		16
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	32 1	675 3	13	20 1
						4 4	14 9		9
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	30 1	605 3	20	4 1
						9 4	22 9		25
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	660 3	7	8 1
						25 4	8 9		24
TOTAL GAS PROD:		7,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		135			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF.10186 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	96 1	1692 3	Y	11
						3 4	12 9		
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	90 1	1597 3	Y	12
						13 9			
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	99 1	1733 3	Y	22
						4 4	24 9		
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106 1	1861 3	Y	24
						3 4	26 9		
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	113 1	1975 3	Y	26
						5 4	29 9		
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90 1	1704 3	Y	23
						38 4	25 9		
07	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	92 1	1750 3	Y	28
						19 4	31 9		
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 3	Y	17
						39 4	19 9		
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 3	Y	25
						3 4	28 9		
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	113 1	2347 3	Y	31
						16 4	34 9		
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	95 1	1923 3	Y	22
						30 4	24 9		
*12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	85 1	1833 3	Y	22
						70 4	24 9		

TOTAL GAS PROD: 24,184

TOTAL CONDENSATE PROD: 263

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10318	
01	4526 X	635	-0-	-3891	-0-	34 1	598 3	Y	2
						1 4	2 9		
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	48 1	854 3	Y	2
						2 9			
03	899 X	378	-0-	-521	-0-	20 1	355 3	Y	2
						1 4	2 9		
04	780 X	205	-0-	-575	-0-	11 1	191 3	Y	3
						3 9			
05	961 N	713	-0-	-248	-0-	37 1	641 3	Y	30
						2 4	33 9		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	48
						13 4	53 9		
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	587 3	Y	22
						6 4	24 9		
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	13 1	262 3	Y	6
						6 4	7 9		
09	690 X	487	-0-	-203	-0-	23 1	455 3	Y	7
						1 4	8 9		
10	713 X	484	-0-	-229	-0-	22 1	449 3	Y	9
						3 4	10 9		
11	690 X	222	-0-	-468	-0-	10 1	206 3	Y	3
						3 4	3 9		
12	651 X	545	-0-	-106	-0-	23 1	497 3	Y	5
						19 4	6 9		

TOTAL GAS PROD: 6,192

TOTAL CONDENSATE PROD: 139

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 57			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER			
						RRCID -> 196217			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78 1	3 4	1371 3	Y	6	5 1				4
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	75 1	1 4	1331 3	Y	5	4 1				5
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	93 1	3 4	1628 3	Y	9	11 1				3
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	129 1	4 4	2276 3	Y	73	44 1				32
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	81 1	3 4	1413 3	Y	20					52
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	60 1	25 4	1140 3	Y	5	41 1				16
07	1984 N	1156	-0-	-828	-0-	56 1	12 4	1080 3	Y	7	12 1				11
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	40 1	17 4	803 3	Y	-0-	11 1				-0-
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	50 1	1 4	987 3	Y	-0-					-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	60 1	8 4	1247 3	Y	-0-					-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54 1	17 4	1097 3	Y	8	3 1				5
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	40 4	1036 3	Y	4	7 1				2

TOTAL GAS PROD:

16,519

TOTAL CONDENSATE PROD:

137

KGFU 2				WELL #:	W 52	RRCID ->	196218	COMPL.	DATE	06/26/2003	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10312	-	10332	
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	3	Y	183	112	1			120
							5	4	201	9							
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2331	3	Y	161	3	1			278
							1	4	177	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	135	1	2373	3	Y	123	356	1			45
							5	4	135	9							
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	3	Y	14	57	1			2
							4	4	15	9							
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	136	1	2382	3	Y	10					12
							6	4	11	9							
06	2430	N	1498	-0-	-932	-0-	73	1	1387	3	Y	6	14	1			4
							31	4	7	9							
07	2511	N	543	-0-	-1968	-0-	26	1	508	3	Y	3	6	1			1
							6	4	3	9							
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	125	1	2487	3	Y	14	10	1			5
							53	4	15	9							
09	3000	N	3206	-0-	206	206	152	1	3019	3	Y	28	20	1			13
							4	4	31	9							
10	1883	N	1677	-0-	-206	-0-	75	1	1556	3	Y	33	35	1			11
							10	4	36	9							
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2283	3	Y	44	14	1			41
							35	4	48	9							
12	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	90	1	1964	3	Y	19	27	1			33
							75	4	21	9							

TOTAL GAS PROD:

27,226

TOTAL CONDENSATE PROD:

638

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
0									
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	52 1	910 3	Y	17
						2 4	24 9		17
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	48 1	852 3	Y	24
						9 9			
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	966 3	Y	6
						2 4	11 9		
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54 1	960 3	Y	18
						2 4	35 9		
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1	961 3	Y	32
						2 4	15 9		
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	949 3	Y	26
						21 4	21 9		
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 1	968 3	Y	19
						10 4	14 9		
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 3	Y	12
						22 4	13 9		
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	24 1	476 3	Y	14
						1 4	8 9		
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		137			

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10220 - 10240	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	Y	3
						1 4	1 9		
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 3	Y	3
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	315 3	Y	-0-
						1 4	14 9		
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40 1	708 3	Y	-0-
						1 4	4 9		
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	14 1	252 3	Y	1
						1 4	1 9		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	Y	10
						8 4	21 9		
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	15 1	293 3	Y	19
						3 4	30 9		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	Y	11
						6 4	15 9		
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	Y	21
						1 4	17 9		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	Y	10
						4 4	12 9		
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	208 3	Y	10
						3 4	2 9		
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	11 1	232 3	Y	10
						9 4	2 9		
TOTAL GAS PROD:		5,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		109			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	119 4	1 4	2097 21	3 9	Y	19	21 1				15
02	2204 N	2047	-0-	-157	-0-	107 1	1 4	1918 21	3 9	Y	19	17 1				17
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	123 1	1 4	2150 3	3 9	Y	3	17 1				3
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124 1	1 4	2186 24	3 9	Y	22	15 1				10
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	126 1	1 4	2183 52	3 9	Y	47					57
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	112 1	1 4	2118 32	3 9	Y	29	62 1				24
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	119 1	1 4	2272 33	3 9	Y	30	28 1				26
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	121 1	1 4	2416 28	3 9	Y	25	25 1				26
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	1 4	2254 42	3 9	Y	38	33 1				31
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	2305 40	3 9	Y	36	32 1				35
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	100 1	1 4	2042 30	3 9	Y	27	26 1				36
12	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	82 1	1 4	1768 9	3 9	Y	8	36 1				8
TOTAL GAS PROD:		27,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGUF 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	578 3	Y	2		5 1		1
						1 4	2 9						
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	646 3	Y	5		1 1		5
						6 9							
03	930 N	538	-0-	-392	-0-	29 1	504 3	Y	4		7 1		2
						1 4	4 9						
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	25 1	447 3	Y	3		4 1		1
						1 4	3 9						
05	744 N	417	-0-	-327	-0-	23 1	392 3	Y	1				2
						1 4	1 9						
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	23 1	422 3	Y	6		5 1		3
						9 4	7 9						
07	496 N	122	-0-	-374	-0-	6 1	114 3	Y	1		3 1		1
						1 4	1 9						
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	18 1	367 3	Y	4		4 1		1
						8 4	4 9						
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	Y	8		5 1		4
						1 4	9 9						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	Y	6		9 1		1
						4 4	7 9						
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	346 3	Y	3		2 1		2
						5 4	3 9						
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	26 1	555 3	Y	5		6 1		1
						21 4	6 9						

TOTAL GAS PROD:

6,116

TOTAL CONDENSATE PROD:

48

KGFU 1				WELL #:	W 52	RRCID ->	199313	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10204 - 10224	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	51 2	1 4	903 3	3 9	Y	3	2 1	1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	537 3	3 9	Y	2	2 1	1
03	775 X	305	-0-	-470	-0-	16 1	1 4	287 1	3 9	Y	1	2 1	-0-
04	930 X	511	-0-	-419	-0-	27 1	1 4	483 3	3 9	Y	-0-		-0-
05	961 X	472	-0-	-489	-0-	26 1	1 4	444 1	3 9	Y	1		1
06	930 X	351	-0-	-579	-0-	17 7	1 4	327 3	3 9	Y	-0-	1 1	-0-
07	620 X	512	-0-	-108	-0-	24 5	1 4	466 17	3 9	Y	15	8 1	7
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40 17	1 4	793 2	3 9	Y	2	5 1	4
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	560 1	3 9	Y	1	3 1	2
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	20 3	1 4	419 1	3 9	Y	1	1 1	2
11	810 X	442	-0-	-368	-0-	20 6	1 4	415 1	3 9	Y	1	1 1	2
12	837 X	267	-0-	-570	-0-	11 9	1 4	246 1	3 9	Y	1	2 1	1

TOTAL GAS PROD:

6,273

TOTAL CONDENSATE PROD:

28

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1377

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #:		W 62	RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019				TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	310	1	5491	3	Y	21	17	1			16
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	11	4	23	9	Y	22	16	1			22
03	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	261	1	4672	3	Y	39	45	1			16
04	6030 X	5043	-0-	-987	-0-	2	4	24	9	Y	1	7	1			10
05	6231 X	4639	-0-	-1592	-0-	284	1	4978	3	Y	3					13
06	5640 X	4781	-0-	-859	-0-	10	4	43	9	Y	12	14	1			11
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	270	1	4765	3	Y	34	21	1			24
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	7	4	1	9	Y	19	19	1			24
09	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	251	1	5092	3	Y	15	18	1			21
10	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	10	4	3	9	Y	4	10	1			15
11	5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	234	1	4436	3	Y	2	6	1			11
12	5673 X	3772	-0-	-1901	-0-	98	4	13	9	Y	7	12	1			6
						278	1	5318	3	Y						
						57	4	37	9	Y						
						255	1	5092	3	Y						
						109	4	21	9	Y						
						211	1	4166	3	Y						
						6	4	17	9	Y						
						189	1	3939	3	Y						
						26	4	4	9	Y						
						175	1	3556	3	Y						
						55	4	2	9	Y						
						160	1	3472	3	Y						
						132	4	8	9	Y						

TOTAL GAS PROD: 57,857

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

RIVES				WELL #:	1	RRCID -> 235573	COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050	PERF.10544	- 10724		
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	113 4 4	1 7 9	1988 3	Y	6	29	1	7
02	1595	X	1361	-0-	-234	-0-	72 1 4	1 7 9	1281 3	Y	6	2	1	11
03	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	38 1 4	1 26 9	665 3	Y	24	18	1	17
04	2040	X	112	-0-	-1928	-0-	6 6 9	1 3	100 3	Y	5	1	1	21
05	2108	X	62	-0-	-2046	-0-	3 4 9	1 9	55 3	Y	4			25
06	2040	X	198	-0-	-1842	-0-	9 4 4	1 9 9	176 3	Y	8	1	1	32
07	1457	X	126	-0-	-1331	-0-	6 1 4	1 12 9	107 3	Y	11			43
08	744	X	129	-0-	-615	-0-	6 3 4	1 2 9	118 3	Y	2	1	1	44
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	18 1 4	1 6 9	340 3	Y	5	41	1	8
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12 2 4	1 4 9	243 3	Y	4	2	1	10
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	9 3 4	1 4 9	169 3	Y	4	1	1	13
12	372	X	97	-0-	-275	-0-	4 3 4	1 1 9	89 3	Y	1	11	1	3

TOTAL GAS PROD: 5,738

TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFU 2				WELL #:	W 75	RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10650	- 10652					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1054 X	616	-0-	-438	-0-	33	1	579	3	3	Y	3	21	1			6	
						1	4		3	9								
02	986 X	516	-0-	-470	-0-	27	1	488	3	3	Y	1	1	1			6	
						1	9											
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	3	Y	2	4	1			4	
						1	4		2	9								
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	645	3	3	Y	4	4	1			4	
						1	4		4	9								
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	3	Y	3					7	
						2	4		3	9								
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	24	1	455	3	3	Y	4	4	1			7	
						10	4		4	9								
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	3	Y	8	3	1			12	
						8	4		9	9								
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	3	Y	6	3	1			15	
						17	4		7	9								
09	810 X	628	-0-	-182	-0-	30	1	593	3	3	Y	4	15	1			4	
						1	4		4	9								
10	837 X	628	-0-	-209	-0-	28	1	582	3	3	Y	13	5	1			12	
						4	4		14	9								
11	810 X	399	-0-	-411	-0-	18	1	365	3	3	Y	9	2	1			19	
						6	4		10	9								
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	29	1	636	3	3	Y	18	29	1			8	
						24	4		20	9								
TOTAL GAS PROD:		7,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		75												

KGUFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1				WELL #:	W 66	RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10064 - 10254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	7378 X	7278	-0-	-100	-0-		387 1	6853 3		4 9	Y	22		26 1		9
02	6931 X	6894	-0-	-37	-0-		363 1	6512 3		2 4 9	Y	15		8 1		16
03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-		422 1	7395 3		15 4 9	Y	72		68 1		20
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		410 1	7229 3		11 4 9	Y	212		127 1		105
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-		402 1	6986 3		16 4 9	Y	77				182
06	7650 X	7510	-0-	-140	-0-		364 1	6883 3		152 4 9	Y	101		147 1		136
07	7905 X	7401	-0-	-504	-0-		359 1	6889 3		73 4 9	Y	73		109 1		100
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-		357 1	7131 3		152 4 9	Y	69		113 1		56
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-		342 1	6765 3		9 4 9	Y	78		49 1		85
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-		335 1	6976 3		46 4 9	Y	87		128 1		44
11	7200 X	6993	-0-	-207	-0-		318 1	6457 3		100 4 9	Y	107		40 1		111
12	7440 X	7267	-0-	-173	-0-		306 1	6635 3		253 4 9	Y	66		86 1		91
TOTAL GAS PROD:		88,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				979						

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614	
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	52 1	925 3	Y	15	42 1	9
						2 4	17 9				
02	493 N	231	-0-	-262	-0-	12 1	217 3	Y	2	4 1	7
						2 9					
03	1023 N	394	-0-	-629	-0-	21 1	370 3	Y	2	6 1	3
						1 4	2 9				
04	960 N	666	-0-	-294	-0-	36 1	626 3	Y	3	4 1	2
						1 4	3 9				
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	Y	2		4
						1 4	2 9				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	722 3	Y	5	3 1	6
						16 4	6 9				
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	842 3	Y	9	3 1	12
						9 4	10 9				
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39 1	781 3	Y	5	4 1	13
						17 4	6 9				
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1	916 3	Y	6	18 1	1
						1 4	7 9				
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	32 1	657 3	Y	5	6 1	-0-
						4 4	6 9				
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 1	956 3	Y	9	6 1	3
						15 4	10 9				
12	992 N	561	-0-	-431	-0-	24 1	511 3	Y	5	8 1	-0-
						20 4	6 9				
TOTAL GAS PROD:		8,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// //CONT.//		48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #:		W 64	RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609	PERF. 9964 - 10372							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		232 1	8 4	4100 3	4 9	Y	4	7 1				5
02	4060 X	4050	-0-	-10	-0-		214 1	1 4	3829 3	6 9	Y	5	5 1				5
03	4402 X	4339	-0-	-63	-0-		233 1	8 4	4079 3	19 9	Y	17	18 1				4
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		232 1	6 4	4085 3	6 9	Y	5	6 1				3
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		246 1	10 4	4284 3	2 9	Y	2					5
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		211 1	88 4	3990 3	7 9	Y	6	8 1				3
07	4464 X	4352	-0-	-112	-0-		214 1	43 4	4086 3	9 9	Y	8	6 1				5
08	4557 X	3947	-0-	-610	-0-		184 1	79 4	3674 3	10 9	Y	9	7 1				7
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-		177 1	5 4	3504 3	17 9	Y	15	11 1				11
10	4557 X	3854	-0-	-703	-0-		175 1	24 4	3642 3	13 9	Y	12	10 1				13
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-		192 1	60 4	3902 3	32 9	Y	29	17 1				25
12	4340 X	3924	-0-	-416	-0-		167 1	138 4	3617 3	2 9	Y	2	21 1				6
TOTAL GAS PROD:		49,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		114									

KGFU 1				WELL #:	W 70	RRCID -> 248822	COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600	PERF.10032 - 10114		
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	142 1	2506 3	Y	16	14	1		4
02	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	149 1	2651 3	Y	14	12	1		6
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	175 1	3072 3	Y	20	26	1		-0-
04	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	143 1	2520 3	Y	6	6	1		-0-
05	3162 X	1875	-0-	-1287	-0-	101 1	1758 3	Y	11				11
06	3180 X	2369	-0-	-811	-0-	116 1	2190 3	Y	14	21	1		4
07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	143 1	2742 3	Y	20	15	1		9
08	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	150 1	2982 3	Y	21	17	1		13
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	145 1	2863 3	Y	34	26	1		21
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	139 1	2895 3	Y	48	35	1		34
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 1	2939 3	Y	40	33	1		41
12	3038 X	2297	-0-	-741	-0-	97 1	2096 3	Y	22	56	1		7
TOTAL GAS PROD: 33,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 266													

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 65		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251710		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2010			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	1255	-0-	-4883	-0-	67 1 2 4	1183 3 3 9	Y		3		1 1				2
02	2407 X	935	-0-	-1472	-0-	50 1 1 9	884 3	Y		1		1 1				2
03	1550 X	830	-0-	-720	-0-	45 1 2 4	783 3	Y		-0-		2 1				-0-
04	1200 X	625	-0-	-575	-0-	33 1 1 4	591 3	Y		-0-						-0-
05	992 N	462	-0-	-530	-0-	25 1 1 4	436 3	Y		-0-						-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	139 1 58 4	2622 3 6 9	Y		5		4 1				1
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	146 1 30 4	2788 3 12 9	Y		11		7 1				5
08	3100 N	3304	-0-	204	204	153 1 65 4	3061 3 25 9	Y		23		14 1				14
09	3666 X	3462	-0-	-204	-0-	165 1 4 4	3275 3 18 9	Y		16		15 1				15
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158 1 22 4	3292 3 40 9	Y		36		24 1				27
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	167 1 52 4	3391 3 21 9	Y		19		19 1				27
*12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	191 1 157 4	4129 3 26 9	Y		24		42 1				9
TOTAL GAS PROD:			28,320		TOTAL CONDENSATE PROD:			138								

KGFU 1				WELL #:	W 71	RRCID ->	252403	COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390		
01	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	243 9 4	1 4	4311 56 9	3 9	Y	51	42	1	32
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	267 2 4	1 4	4765 89 9	3 9	Y	81	54	1	59
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	300 11 4	1 4	5265 53 9	3 9	Y	48	86	1	21
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	307 8 4	1 4	5417 43 9	3 9	Y	39	35	1	25
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	311 12 4	1 4	5418 83 9	3 9	Y	75			100
06	5400	X	4782	-0-	-618	-0-	233 98 4	1 4	4410 41 9	3 9	Y	37	98	1	39
07	5580	X	3370	-0-	-2210	-0-	164 33 4	1 4	3144 29 9	3 9	Y	26	34	1	31
08	5580	X	3493	-0-	-2087	-0-	162 69 4	1 4	3236 26 9	3 9	Y	24	27	1	28
09	5760	X	5030	-0-	-730	-0-	240 6 4	1 4	4745 39 9	3 9	Y	35	32	1	31
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	268 37 4	1 4	5578 33 9	3 9	Y	30	29	1	32
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	227 71 4	1 4	4602 14 9	3 9	Y	13	19	1	26
12	5208	X	5177	-0-	-31	-0-	218 180 4	1 4	4722 57 9	3 9	Y	52	65	1	13
TOTAL GAS PROD:			59,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			511						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
PARKER, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10382 - 10398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267													
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275	-	10300		
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	149	1	557	2	N	-0-					76
02	754	N	612	-0-	-142	-0-	129	1	483	2	N	-0-					76
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	128	1	584	2	N	-0-					76
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	207	1	720	2	N	-0-					76
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	212	1	693	2	N	-0-					76
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	208	1	636	2	N	-0-					76
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	208	1	638	2	N	-0-					76
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	215	1	617	2	N	-0-					76
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	207	1	594	2	N	-0-					76
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	213	1	579	2	N	-0-					76
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	208	1	591	2	N	-0-					76
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					76
TOTAL GAS PROD:				8,776	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE 10/14/1982	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	635 10 9	1 2373 2 N	9	168
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	549 19 9	1 2061 2 N	17	185
03	2759 X	2330	-0-	-429	-0-	364 12 9	1 1954 2 N	11	196
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	693 17 9	1 2410 2 N	15	211
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	713 9 9	1 2318 2 N	8	219
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	693 10 9	1 2134 2 N	9	182 1 46
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	697 10 9	1 2137 2 N	9	55
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	718 8 9	1 2067 2 N	7	62
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	694 8 9	1 1987 2 N	7	69
10	2759 X	2660	-0-	-99	-0-	713 10 9	1 1937 2 N	9	78
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	696 11 9	1 1980 2 N	10	88
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:			30,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			111		

KATY (WILCOX CONS.)													CNTY: WALLER	
LINDOW OIL & GAS, LLC														
MURRY														
WELL #: 1														
RRCID -> 112046														
COMPL. DATE 05/01/1984														
TOTAL DEPTH 11300														
PERF.10519 - 10551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	182	1	311	2	Y	5			26
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	275	2	Y	11			37
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	161	1	334	2	Y	15			52
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	151	1	307	2	Y	7			59
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	155	1	322	2	Y	18			77
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	160	1	287	2	Y	20			97
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	169	1	273	2	Y	33	70	1	60
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	166	1	269	2	Y	10			70
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	157	1	258	2	Y	2			72
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	163	1	280	2	Y	-0-	54	1	18
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	164	1	263	2	Y	9			27
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	10	9			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD: 5,095													TOTAL CONDENSATE PROD: 130	

MURRY														
WELL #: 2														
RRCID -> 133857														
COMPL. DATE 03/10/1990														
TOTAL DEPTH 10795														
PERF.10606 - 10640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	2253	-0-	-847	3403	830	1	1416	2	Y	6			17
02	2900 N	1919	-0-	-981	2422	655	1	1253	2	Y	10			27
03	3100 N	2290	-0-	-810	1612	731	1	1524	2	Y	32			59
04	3000 N	2104	-0-	-896	716	692	1	1397	2	Y	14			73
05	2919 N	2203	-0-	-716	-0-	706	1	1466	2	Y	28			101
06	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	732	1	1307	2	Y	28			129
07	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	773	1	1243	2	Y	91	100	1	120
08	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	753	1	1226	2	Y	13			133
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	716	1	1173	2	Y	3			136
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	742	1	1276	2	Y	21	127	1	30
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	749	1	1197	2	Y	9			39
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	10	9			Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD: 22,837													TOTAL CONDENSATE PROD: 255	

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111	
								PERF. 3719 - 3721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140	
								PERF. 3505 - 3507	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146	
								PERF. 3985 - 3990	
01	2294 X	92	-0-	-2202	-0-	5 1	87 3	Y	-0-
02	2146 X	99	-0-	-2047	-0-	5 1	94 3	Y	-0-
03	868 N	192	-0-	-676	-0-	10 1	181 3	Y	-0-
						1 9			
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	Y	6
						7 9			
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	8
						9 9			
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	5 1	86 3	Y	3
						2 4	3 9		
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	125 3	Y	1
						2 4	1 9		
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3 1	61 3	Y	-0-
						1 4			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	1
						1 9			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	296 3	Y	3
						2 4	3 9		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	1
						2 4	1 9		
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	1 1	24 3	Y	1
						1 4	1 9		
TOTAL GAS PROD:		1,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		25			

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU				WELL #: 4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KGFCU				WELL #:	5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989	-	3993
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
THREADGILL				WELL #:	1	RRCID -> 279216	COMPL.	DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH	9703	PERF.	9647 -	9684
01	22103 #	19348	-0-	-2755	-0-	19089	1	259	9	N	235	183	1	205
02	18299 #	17108	-0-	-1191	-0-	16867	3	241	9	N	219	359	1	65
03	19561 #	18797	-0-	-764	-0-	18521	3	276	9	N	251	172	1	144
04	18930 #	18179	-0-	-751	-0-	17946	3	233	9	N	212	178	1	178
05	19344 #	18105	-0-	-1239	-0-	17807	3	298	9	N	271			449
06	18720 #	16496	-0-	-2224	-0-	16206	3	290	9	N	264	356	1	357
07	18786 #	16649	-0-	-2137	-0-	16389	3	260	9	N	236	377	1	216
08	18786 #	15388	-0-	-3398	-0-	15176	3	212	9	N	193	198	1	211
09	18180 #	16853	-0-	-1327	-0-	16655	3	198	9	N	180			391
10	18104 #	15358	-0-	-2746	-0-	15154	3	204	9	N	185	365	1	211
11	16500 #	12852	-0-	-3648	-0-	12686	3	166	9	N	151	188	1	174
12	16647 #	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:		185,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397						

KINGS COURT (Y-9)				49468 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
HANKAMER				WELL #: 1	RRCID -> 278879	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9976	-	9990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	65 1	670 2			N	370
						77 9					
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	150 1	591 2			N	490
						132 9					
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	490
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	490
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2020 - P/A 11/09/20											

TOTAL GAS PROD:

1,685

TOTAL CONDENSATE PROD:

542

KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JASPER			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
MAXWELL, ROBERT D.				WELL #: 1	RRCID -> 279697	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6404	-	6407
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27577 12/01/2017											

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

JACKSON, ARTHUR J.				WELL #: 1	RRCID -> 280152	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5807	-	5809
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2019											

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KRUEMCKE (WILCOX)			50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE								
IRONROC ENERGY			426612														
HERKLOTZ-KRUEMCKE			WELL #:		1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 4794 - 4798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
LAURA-NICHOLE				WELL #:	1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9718 - 13745	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		35
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		35
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		35
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2	N	-0-		35
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	N	-0-		35
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		35
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		35
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		35
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		35
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		35
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		35
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			4,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200					
FRANZE, R. F.				WELL #:	RRCID -> 195021	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735 PERF.	8468 - 10280
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015									
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1390

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	255 2	36 9	N	33			303
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	356 2	31 9	N	28	181 1		150
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	564 2	29 9	N	26			176
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	504 2	29 9	N	26	1 8		201
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	522 2	32 9	N	29			230
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	527 2	22 9	N	20			250
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	528 2	20 9	N	18			268
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	424 2	31 9	N	28	2 8		294
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10	193 1		111
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9	N	19			130
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	539 2	26 9	N	24			154
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	444 2	32 9	N	29			183
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			130
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	550 2	7 9	N	6	86 1		50
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-			50
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			50
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			50
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		N	-0-			50
07		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-			50
08		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-			50
09		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-			50
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			50
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2		N	-0-			50
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		6,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	862 2	46 9	N	42			212
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	792 2	48 9	N	44			256
03		930 N	831	-0-	-99	-0-	790 2	41 9	N	37	185 1		108
04		870 N	806	-0-	-64	-0-	760 2	46 9	N	42			150
05		899 N	794	-0-	-105	-0-	746 2	48 9	N	44			194
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	766 2	34 9	N	31	176 1		49
07		837 N	712	-0-	-125	-0-	681 2	31 9	N	28			77
08		806 N	711	-0-	-95	-0-	708 2	3 9	N	3			80
09		810 N	661	-0-	-149	-0-	660 2	1 9	N	1			81
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	745 2	44 9	N	40			121
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	643 2	83 9	N	75			196
*12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	705 2	48 9	N	44			240
TOTAL GAS PROD:		9,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		431							

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
CARROLL - PETERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE	31/02/1997	TOTAL	DEPTH	13063	PERF.	10053 - 13454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	141	2	39	9	N	35					221
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	97	2	48	9	N	44					265
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	302	2	30	9	N	27	189	1			103
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	N	24					127
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27					154
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	413	2	30	9	N	27					181
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	436	2	26	9	N	24					205
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	407	2	26	9	N	24					229
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	379	2	25	9	N	23	189	1			63
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	393	2	32	9	N	29					92
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	376	2	33	9	N	30					122
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	397	2	32	9	N	29					151
TOTAL GAS PROD:		4,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL	DEPTH 10947	PERF. 9839	- 14179
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-				135
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	N	-0-	81	1	1 5	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	54	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID -> 170172	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12586	PERF.10110 - 14058
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	221
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	221
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	221
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	221
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544																	
GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL	DEPTH 13920	PERF.10986	- 14862							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	69	9	N	63						130	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						130	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14						144	
04	1290 N	456	-0-	-834	-0-	-0-	441	2	15	9	N	14						158	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						158	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	111	9	N	101	194	1		4	5	61	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-						61	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	N	55	2	8				114	
09	1050 N	660	-0-	-390	-0-	-0-	637	2	23	9	N	21						135	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6						141	
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	50	9	N	45						186	
12	682 N	17	-0-	-665	-0-	-0-	17	2			N	-0-						186	
TOTAL GAS PROD:		6,843				TOTAL CONDENSATE PROD:						319							

WEEDON-WEEDON B				WELL #:	1RE	RRCID -> 175106	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 11395	PERF.10672	- 15000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/08/2020 - P/A 04/08/20						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 279926	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.11911	- 16688
01	5890	X	3742	-0-	-2148	-0-	713	1	3001	2	N	25	203
02	5510	X	1823	-0-	-3687	-0-	667	1	1134	2	N	20	223
03	5549	X	4309	-0-	-1240	-0-	713	1	3564	2	N	29	252
04	4200	X	2061	-0-	-2139	-0-	690	1	1348	2	N	21	74
05	3968	X	713	-0-	-3255	-0-	713	1			N	-0-	74
06	4170	X	1418	-0-	-2752	-0-	690	1	721	2	N	6	80
07	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	276	1	3666	2	N	22	102
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	2	N	35	130
09	2070	X	909	-0-	-1161	-0-	58	1	850	2	N	1	131
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	207	1	6636	2	N	22	153
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	317	1	4090	2	N	40	193
12	4371	X	2722	-0-	-1649	-0-	322	1	2371	2	N	26	45
TOTAL GAS PROD:			37,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			247						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1393

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) FAULCONER, VERNON E., INC. WIESE GAS UNIT				50424 800 263701	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON						
				WELL #:	1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	-	8183				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3142	-0-	42	42	466 21	1 9	2655	2	N	19	180	1			16
02	2900 N	4387	-0-	1487	1529	492 25	1 9	3870	2	N	23					39
03	3100 N	2551	-0-	-549	980	428 15	1 9	2108	2	N	14					53
04	3768 X	2788	-0-	-980	-0-	463 22	1 9	2303	2	N	20					73
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	451 23	1 9	2178	2	N	21					94
06	2550 X	2268	-0-	-282	-0-	414 11	1 9	1843	2	N	10					104
07	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	558 23	1 9	1894	2	N	21					125
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	532 28	1 9	2174	2	N	25					150
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	444 21	1 9	2289	2	N	19					169
10	2635 X	2523	-0-	-112	-0-	424 20	1 9	2079	2	N	18					187
11	2550 N	2537	-0-	-13	-0-	420 15	1 9	2102	2	N	14	182	1			19
*12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	443 13	1 9	2494	2	N	12					31
TOTAL GAS PROD:		33,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				216						

SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8147	-	8175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	309	1	1759	2	N	-0-					119
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	233	1	1838	2	N	13					132
						14	9									
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	347	1	1706	2	N	4					136
						4	9									
04	2010 N	1735	-0-	-275	-0-	287	1	1429	2	N	17					153
						19	9									
05	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	324	1	1562	2	N	21					174
						23	9									
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	336	1	1495	2	N	5					179
						6	9									
07	1798 N	956	-0-	-842	-0-	217	1	737	2	N	2	169	1			12
						2	9									
08	1922 N	1248	-0-	-674	-0-	243	1	995	2	N	9					21
						10	9									
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	306	1	1574	2	N	20					41
						22	9									
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	351	1	1719	2	N	18					59
						20	9									
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	330	1	1647	2	N	16					75
						18	9									
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	332	1	1870	2	N	14					89
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		22,099				TOTAL CONDENSATE PROD:				139						

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425															
RASCO, G.D.				WELL #:		1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL DEPTH		8550		PERF. 8034 -		8052	
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	N	15							106
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13							119
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5							124
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11	70	1					65
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	2	10	9	N	9							74
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10							84
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	662	2	1	9	N	1							85
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4							89
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	576	2	2	9	N	2							91
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-							91
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	2			N	-0-							91
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	N	7							98
TOTAL GAS PROD:				10,310		TOTAL CONDENSATE PROD:						77							

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 -	8066
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	N	7	112
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1032	2	23	9	N	21	133
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	822	2	22	9	N	20	153
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	N	20	18
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	2	13	9	N	12	30
06	810	N	244	-0-	-566	-0-	235	2	9	9	N	8	38
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3	41
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1141	2	12	9	N	11	52
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8	60
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	769	2	6	9	N	5	65
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15	80
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	820	2	10	9	N	9	40
TOTAL GAS PROD:				11,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				139	

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		//CONT.//		639425												
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 8077	-	8106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1887	2	33	9	N	30					159
02	2900 N	2953	-0-	53	53	2891	2	62	9	N	56					215
03	2909 N	2856	-0-	53	-0-	2825	2	31	9	N	28					243
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-	201	1			42
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2560	2	39	9	N	35					77
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	N	17					94
07	1860 X	1694	-0-	-166	-0-	1672	2	22	9	N	20					114
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2337	2	35	9	N	32					146
09	1800 X	1482	-0-	-318	-0-	1473	2	9	9	N	8					154
10	1860 X	1223	-0-	-637	-0-	1203	2	20	9	N	18					172
11	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1450	2	15	9	N	14					186
12	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			N	-0-	137	1			49
TOTAL GAS PROD:		24,555					TOTAL CONDENSATE PROD:				258					

RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID ->	197648	COMPL.	DATE	09/10/2003	TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8042	-	8065
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					99
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	N	21					120
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13					133
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	N	6	111	1			28
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	2	10	9	N	9					37
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8					45
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7					52
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	15	9	N	14					66
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	N	11					77
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7					84
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					94
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4	75	1			23
TOTAL GAS PROD:			13,966				TOTAL CONDENSATE PROD:						120				

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
BROSSARD & HEBERT "D"				WELL #:	1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6307 - 6311
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1396

LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC LAKE CREEK UNIT				51421 250 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
				WELL #: 22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL	DEPTH 11812	PERF. 8690	- 8710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1646	-0-	1646	14898	96	1	1518	2	Y	29	36	1			-0-
02	14B2 EXT	1234	-0-	1234	16132	32	9	1156	2	Y	4	3	1			1
03	14B2 EXT	759	-0-	759	16891	74	1	656	2	Y	50	50	1			1
04	14B2 EXT	660	-0-	660	17551	4	9	584	2	Y	32	31	1			2
05	14B2 EXT	23	-0-	23	17574	48	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	17630 X	56	-0-	-17574	-0-	55	9	53	2	Y	-0-					-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	35	9			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	4	4	1			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	9	48	2	Y	2	2	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		4,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 8840	- 8931		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC BUTLER, LILLIE K.		//CONT.// //CONT.// WELL #:		51421 250 833597 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286897		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2019				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21217 X	21217	-0-		-0-		-0-	1282	1	19624	2	Y	283	357	1			93
02	19552 X	19552	-0-		-0-		-0-	1298	1	17962	2	Y	265	179	1			179
03	DLQ G-10	11302	-0-		11302		11302	1174	1	9952	2	Y	160	230	1			109
04	DLQ G-10	9093	-0-		9093		20395	890	1	8009	2	Y	176	179	1			106
05	29100 X	8705	-0-		-20395		-0-	773	1	7768	2	Y	149					255
06	7378 X	7378	-0-		-0-		-0-	669	1	6562	2	Y	134	173	1			216
07	20894 X	6897	-0-		-13997		-0-	811	1	5965	2	Y	110	155	1			171
08	11315 X	6267	-0-		-5048		-0-	846	1	5238	2	Y	166	194	1			143
09	6570 X	5523	-0-		-1047		-0-	767	1	4657	2	Y	90	175	1			58
10	6789 X	5056	-0-		-1733		-0-	753	1	4223	2	Y	73					131
11	6570 X	3239	-0-		-3331		-0-	657	1	2521	2	Y	55	17	1			169
12	6789 X	2872	-0-		-3917		-0-	649	1	2164	2	Y	54	171	1			52
TOTAL GAS PROD:		107,101				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,715						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #:	1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY								
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-			325	1	1211	2	Y	30	27	1			6
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			302	1	1119	2	Y	28	27	1			7
03	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492			313	1	1138	2	Y	37	39	1			5
04	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2570			267	1	770	2	Y	35	35	1			5
05	2100 N	1119	-0-	-981	1589			269	1	819	2	Y	28	22	1			11
06	2654 N	1065	-0-	-1589	-0-			261	1	768	2	Y	28	31	1			8
07	1116 N	987	-0-	-129	-0-			259	1	693	2	Y	32	33	1			7
08	1116 N	480	-0-	-636	-0-			222	1	221	2	Y	32	35	1			4
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-			239	1	511	2	Y	53	45	1			12
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			248	1	721	2	Y	33	42	1			3
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			238	1	749	2	Y	27	25	1			5
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-			250	1	664	2	Y	28	27	1			6
TOTAL GAS PROD:		13,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		391										

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11168	-	11196
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
KING, R. V.		WELL #:		1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11440 - 11514			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT					WELL #:	1A	RRCID -> 127301	COMPL. DATE 02/26/1988	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10984 - 11081
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	42
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/22/2019										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYSER					WELL #:	1	RRCID -> 127968	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 11866	PERF.11670 - 11680
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		51421 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY										
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597															
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH 12925	PERF.10214	- 11088							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	130086	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11012	- 11568
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	132330	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938	- 11370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	43	RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965	PERF.11070	- 11596
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 123

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	50	RRCID -> 160738	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960	- 11810
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	423 9	1 4	3068 98	2 9	Y	89	92 1		21			
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-	21 1		-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2020																	

TOTAL GAS PROD:

3,598

TOTAL CONDENSATE PROD:

89

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	53	RRCID -> 161718	COMPL.	DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10983 - 11752	
01	471 X	165	-0-	-306	-0-	9	1	156	2	Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD:

1,164

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	57	RRCID -> 164026	COMPL.	DATE 06/11/1997	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.11122	- 11770
01	868	N	491	-0-	-377	-0-	448 33	1 9	10 4	Y	30	31 1	3
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	484	1	30 9	Y	27	26 1	4
03	DLQ G-10		555	-0-	555	555	521	1	34 9	Y	31	32 1	3
04	DLQ G-10		383	-0-	383	938	360 20	1 9	3 4	Y	18	21 1	-0-
05	1030	N	92	-0-	-938	-0-	6	1	86 2	Y	-0-		-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24 2	Y	-0-		-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28 2	Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

2,095

TOTAL CONDENSATE PROD:

106

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 164110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10503 - 12008
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2020										

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597															
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		62		RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	60	RRCID -> 166575	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11112 - 11896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	64	RRCID ->	166849	COMPL.	DATE	09/26/1997	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	11806	-	11984
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-		4	1	66	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	92		5	1	87	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	93	-0-	93	185		6	1	87	2	Y	-0-				-0-
05		230 N	45	-0-	-185	-0-		3	1	42	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-		9	1	138	2	Y	-0-				-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				483			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	75	RRCID -> 169430				COMPL.	DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113	- 11888
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	118	-0-	118	118		7	1		111	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	128	-0-	128	246		8	1		120	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246							Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246							Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246							Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	149	-0-	149	395		9	1		140	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	395							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	395							Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	74	RRCID -> 169514	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 12106	PERF.10607	- 10932
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	71	RRCID -> 169685	COMPL. DATE 02/08/2001				TOTAL DEPTH 12444	PERF.10334	- 12164
01	5425 X	2709	-0-	-2716	-0-	596 1	2067 2	Y	30	27	1		6
02	5075 X	2542	-0-	-2533	-0-	13 4 597 1	33 9 1914 2	Y	28	27	1		7
03	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	31 9 628 1	2070 2	Y	30	34	1		3
04	DLQ G-10	2727	-0-	2727	5458	33 9 616 1	2073 2	Y	29	27	1		5
05	7820 X	2362	-0-	-5458	-0-	6 4 537 1	32 9 1796 2	Y	26	22	1		9
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	29 9 503 1	42 9 2422 2	Y	38	31	1		16
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	9 4 733 1	42 9 2769 2	Y	43	52	1		7
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	47 9 575 1	35 9 2406 2	Y	32	35	1		4
09	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	5 4 590 1	35 9 2318 2	Y	53	45	1		12
10	3534 X	2678	-0-	-856	-0-	58 9 570 1	36 9 2066 2	Y	33	42	1		3
11	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	6 4 555 1	36 9 2267 2	Y	27	25	1		5
12	3534 X	2815	-0-	-719	-0-	30 9 584 1	31 9 2174 2	Y	28	27	1		6

TOTAL GAS PROD: 33,928

TOTAL CONDENSATE PROD: 397

KING, R. V. GU "B"					WELL #:	1	RRCID -> 169696	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11582	- 12254
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)///CONT.// 51421.935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72										RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49	49		3 1		46 2	Y	-0-					-0-
08	49	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	80	RRCID -> 174643	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11294 - 11867
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	86	RRCID -> 188165	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12920	- 13024	
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	519	1	11	4	Y	30	31	1	3
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	523	1	470	2	Y	27	26	1	4
03	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	588	1	296	2	Y	31	32	1	3
04	DLQ	G-10	935	-0-	935	1853	550	1	351	2	Y	26	25	1	4
05	2100	N	704	-0-	-1396	457	527	1	160	2	Y	15	19	1	-0-
06	1053	N	596	-0-	-457	-0-	314	1	259	2	Y	15	5	1	10
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	532	1	212	2	Y	36	43	1	3
08	713	N	309	-0-	-404	-0-	286	1	3	4	Y	18	21	1	-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,832	TOTAL CONDENSATE PROD:				198						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.//		833597									
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11682 - 11750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V.				WELL #:	3	RRCID -> 217684	COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 12520	PERF.10865	- 11232	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	37			206
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			258
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	50			308
						55	9							
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	9	N	30	177	1	161
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			161
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			161
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	8			169
						9	9							
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	48			217
						53	9							
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-			217

TOTAL GAS PROD:

458

TOTAL CONDENSATE PROD:

225

LAKE CREEK UNIT					WELL #:	96	RRCID -> 222502	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11114 - 11852
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421.935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95										RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			213		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC KING, R. V. GU "B"				51421 937 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
				WELL #:	RRCID ->	175099	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	14520	PERF.	13434 - 13648		
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	90 41	1 9	1904	2	N	37		82	
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	78 45	1 9	1740	2	N	41		123	
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	131 43	1 9	2212	2	N	39	7 1	155	
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	137 35	1 9	2162	2	N	32	159 1	28	
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	143 41	1 9	2153	2	N	37		65	
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	84 39	1 9	2252	2	N	35		100	
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2354	2	44	9	N	40		140	
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20	5 1	155	
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2282	2	31	9	N	28		183	
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	175 1	43	
11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	90 40	1 9	1793	2	N	36	8 1	71	
12	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	117 32	1 9	1283	2	N	29		100	
TOTAL GAS PROD:				26,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				409			

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 179039	COMPL.	DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303			
01		3379 X	156	-0-	-3223	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-
02		3161 X	127	-0-	-3034	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	20	1	318	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	509	10	1	161	2	Y	-0-	-0-
05		716 X	207	-0-	-509	-0-	13	1	194	2	Y	-0-	-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
09		270 N	53	-0-	-217	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,076	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC LAKE CREEK UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	51421 937 833597 85	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
						RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL	DEPTH 14960	PERF.13726	- 13781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	10822	-0-	-1578	-0-	617 13	1 4	10159 33	2 9	Y	30	31	1			3
02	11600 X	10195	-0-	-1405	-0-	616 30	1 9	9549	2	Y	27	26	1			4
03	DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	659 35	1 9	10422	2	Y	32	33	1			3
04	DLQ G-10	10765	-0-	10765	21881	645 6	1 4	10085 29	2 9	Y	26	25	1			4
05	32958 X	11077	-0-	-21881	-0-	693 34	1 9	10350	2	Y	31	24	1			11
06	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	684 13	1 4	10480 31	2 9	Y	28	28	1			11
07	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	681 40	1 9	10446	2	Y	36	44	1			3
08	11129 X	11071	-0-	-58	-0-	656 6	1 4	10372 37	2 9	Y	34	30	1			7
09	11220 X	10301	-0-	-919	-0-	623 35	1 9	9643	2	Y	32	34	1			5
10	11594 X	10767	-0-	-827	-0-	632 7	1 4	10094 34	2 9	Y	31	30	1			6
11	11220 X	11043	-0-	-177	-0-	617 35	1 9	10391	2	Y	32	31	1			7
12	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	660 29	1 4	9909 40	2 9	Y	36	37	1			6
TOTAL GAS PROD:		130,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 181166	COMPL.	DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 14399	PERF.13194	- 14163	
01	8680 X	7234	-0-	-1446	-0-	412 9 4	1	6813 2	Y	-0-		-0-	
02	8120 X	6598	-0-	-1522	-0-	398 1	1	6200 2	Y	-0-		-0-	
03 DLQ	G-10	7264	-0-	7264	7264	430 1	1	6834 2	Y	-0-		-0-	
04 DLQ	G-10	6866	-0-	6866	14130	410 4 4	1	6452 2	Y	-0-		-0-	
05	21199 X	7069	-0-	-14130	-0-	441 1	1	6628 2	Y	-0-		-0-	
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	442 8 4	1	6819 2	Y	-0-		-0-	
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	457 1	1	7072 2	Y	-0-		-0-	
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	445 4 4	1	7074 2	Y	-0-		-0-	
09	7260 X	7212	-0-	-48	-0-	435 1	1	6777 2	Y	-0-		-0-	
10	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	444 5 4	1	7134 2	Y	-0-		-0-	
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	417 1	1	7072 2	Y	-0-		-0-	
12	7533 X	7194	-0-	-339	-0-	446 20 4	1	6708 2 20 9	Y	18	12 1	6	
TOTAL GAS PROD:				86,830	TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL	DEPTH 14726	PERF.13572	- 14283			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578	
01	4123 X	2933	-0-	-1190	-0-	464 1	2424 2	N	41		172
02	3857 X	2710	-0-	-1147	-0-	45 9	417 1	2250 2	N	39	211
03	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	43 9	489 1	2339 2	N	41	63
04	3330 X	2730	-0-	-600	-0-	45 9	415 1	2279 2	N	33	96
05	3317 X	2515	-0-	-802	-0-	36 9	471 1	2008 2	N	33	129
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	36 9	497 1	1859 2	N	33	162
07	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	36 9	517 1	2022 2	N	24	186
08	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	26 9	500 1	2114 2	N	33	218
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	36 9	483 1	2022 2	N	31	81
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	34 9	495 1	2584 2	N	48	129
11	2550 X	2234	-0-	-316	-0-	53 9	445 1	1738 2	N	46	170
12	2635 X	2021	-0-	-614	-0-	51 9	428 1	1557 2	N	33	203
TOTAL GAS PROD:		31,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		435					

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	15 6	1 9	234	2	N	5					77
02	348 N	194	-0-	-154	-0-	11 1	1 1	183	2	N	-0-					77
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	610	2	N	5					82
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	235 1	1 1	746	2	N	-0-					82
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	250 1	1 1	580	2	N	-0-					82
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	250 1	1 9	521	2	N	1					83
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	231 1	1 1	570	2	N	-0-					83
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	213 1	1 1	535	2	N	-0-					83
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	206 1	1 1	520	2	N	-0-					83
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	209 1	1 1	312	2	N	-0-					83
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	188 2	1 9	269	2	N	2					85
12	744 N	262	-0-	-482	-0-	202 6	1 9	54	2	N	5					90
TOTAL GAS PROD:		7,345				TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	7	RRCID -> 184769	COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650	PERF.13405	- 13666
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	DLQ G-10	159	-0-	159	159	9	1	150 2	Y	-0-	5
04	DLQ G-10	119	-0-	119	278	7	1	112 2	Y	-0-	4
05	318 N	40	-0-	-278	-0-	2	1	38 2	Y	-0-	4
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88 2	Y	-0-	4
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47 2	Y	-0-	4
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 2	Y	-0-	3
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59 2	Y	-0-	3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131 2	Y	-0-	3
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				781	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC KING, R. V. "A"		//CONT.// //CONT.// WELL #:		51421 937 833597 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 186125		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2001				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3112	-0-	12		12	705 29	1 9	2378	2	Y	26					53
02	2890 N	2878	-0-	-12		-0-	654 20	1 9	2204	2	Y	18	51	1			20
03	DLQ G-10	2932	-0-	2932		2932	702 15	1 9	2215	2	Y	14	4	1			30
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831		5763	635 4	1 9	2192	2	Y	4					34
05	2100 N	2746	-0-	646		6409	605 4	1 9	2141	2	Y	-0-					34
06	3000 N	2500	-0-	-500		5909	638 4	1 9	1858	2	Y	4					38
07	3100 N	2691	-0-	-409		5500	646 12	1 9	2033	2	Y	11					49
08	3100 N	2487	-0-	-613		4887	656 31	1 9	1800	2	Y	28	5	1			72
09	7375 X	2488	-0-	-4887		-0-	688 26	1 9	1774	2	Y	24					96
10	2759 X	2659	-0-	-100		-0-	671 32	1 9	1956	2	Y	29					125
11	2610 X	1958	-0-	-652		-0-	570 20	1 9	1368	2	Y	18	104	1			39
12	2697 X	1978	-0-	-719		-0-	652 30	1 9	1296	2	Y	27					66
TOTAL GAS PROD:			31,260					TOTAL CONDENSATE PROD:			203						

KING, R. V. GU "B"				WELL #:	6	RRCID -> 186502	COMPL.	DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781
01	3255	X	1769	-0-	-1486	-0-	593	1	1132	2	Y	40	143
02	3045	X	1238	-0-	-1807	-0-	448	1	762	2	Y	25	39
03	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	471	1	379	2	Y	20	52
04	DLQ	G-10	411	-0-	411	1283	403	1	8	9	Y	7	59
05	1530	X	247	-0-	-1283	-0-	247	1			Y	-0-	59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	65
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4	69
08	248	N	31	-0-	-217	-0-	23	1	8	9	Y	7	76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	85
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	91
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7	22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:				4,576	TOTAL CONDENSATE PROD:				131				

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13616	-	17880
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1425	-0-	-528	-0-	646 14 4	747 2 18 9		N	16	20	1		-0-
02	1856 N	1627	-0-	-229	-0-	682 13 9	932 2		N	12	8	1		4
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	704 34 9	1143 2		N	31	32	1		3
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	614 6 4	852 2 29 9		N	26	25	1		4
05	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	547 33 9	697 2		N	30	23	1		11
06	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	558 10 4	934 2 31 9		N	28	28	1		11
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	637 22 9	998 2		N	20	31	1		-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	809 8 4	1020 2 17 9		N	15	8	1		7
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	808 34 9	823 2		N	31	33	1		5
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	924 10 4	822 2 34 9		N	31	30	1		6
11	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	881 35 9	806 2		N	32	31	1		7
12	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	756 34 4	718 2 14 9		N	13	20	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
MITCHELL-MITCHELL			WELL #:	1A	RRCID -> 114830	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13041 - 13120		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
MEC/SEALY-SMITH 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 271102	COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6022 - 6028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 #	7646	-0-	-352	-0-	642	1	7004	2	N	-0-					185
02	7482 #	6771	-0-	-711	-0-	568	1	6203	2	N	-0-					185
03	7998 #	7147	-0-	-851	-0-	689	1	6372	2	N	78	177	1			86
						86	9									
04	7680 #	7033	-0-	-647	-0-	702	1	6331	2	N	-0-					86
05	7936 #	6576	-0-	-1360	-0-	701	1	5875	2	N	-0-					86
06	7410 #	6629	-0-	-781	-0-	528	1	6101	2	N	-0-					86
07	7254 #	6368	-0-	-886	-0-	310	1	6058	2	N	-0-					86
08	7254 #	5650	-0-	-1604	-0-	310	1	5340	2	N	-0-					86
09	7020 #	5091	-0-	-1929	-0-	300	1	4791	2	N	-0-					86
10	6851 #	2468	-0-	-4383	-0-	310	1	2158	2	N	-0-					86
11	6630 #	3859	-0-	-2771	-0-	496	1	3363	2	N	-0-					86
12	6355 #	2902	-0-	-3453	-0-	526	1	2376	2	N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:		68,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #:	1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384	- 3519
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)					51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
JEMCO PRODUCTION, INC					431096						
JACKSON HEIRS					WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9367	- 9370
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/03/2009						
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LANE CITY			51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496													
GEMINI			WELL #:		2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5655 - 5659			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)				51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC				589978					
COCKBURN OIL CORPORATION				WELL #:	7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)				51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 11317	PERF.10012	- 11230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
 JOSEY, MARI WELL #: 2 RRCID -> 281516 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7098 - 7100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116	1	-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9788 - 9808	

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	
												M	PROD	
														* * DISPOSITIONS * *
														AMT CODE AMT CODE

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEAGUE CITY (10600)				52676 925	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GALVESTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID -> 288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.10600	- 10618	
02	750	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-	
03	7750	3587	-0-	-4163	-0-	3365	4	222	9	N	202		29	
04	7500	26254	-0-	18754	18754	128	1	23834	2	N	2084	1783	330	
						2292	9							
05	7750	13086	-0-	5336	24090	65	1	11562	2	N	1326		1656	
						1459	9							
06	7500	56964	-0-	49464	73554	280	1	50073	2	N	6010	6984	682	
						6611	9							
07	7750	68242	-0-	60492	134046	300	1	61054	2	N	6262	6086	858	
						6888	9							
08	7750	69539	-0-	61789	195835	310	1	62566	2	N	6057	6472	443	
						6663	9							
09	7500	63225	-0-	55725	251560	295	1	57604	2	N	4842	4702	583	
						5326	9							
10	7750	64602	-0-	56852	308412	310	1	58889	2	N	4912	5195	300	
						5403	9							
11	7500	57273	-0-	49773	358185	300	1	52662	2	N	3919	3844	375	
						4311	9							
12	7750	56008	-0-	48258	406443	296	1	51624	2	N	3716	3814	277	
						4088	9							
TOTAL GAS PROD:		478,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,330								

LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
DAVIS, WIRT				WELL #:	5	RRCID -> 157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	12270 - 12382	
01	6665 X	4340	-0-	-2325	-0-	4041	2	299	9	N	272	189	1	234
02	6467 X	5442	-0-	-1025	-0-	5127	2	315	9	N	286	191	1	328
03	6913 X	5668	-0-	-1245	-0-	5378	2	290	9	N	264	362	1	227
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7044	2	363	9	N	330	364	1	192
05	5828 X	2273	-0-	-3555	-0-	2164	2	109	9	N	99			291
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	5977	2	264	9	N	240	183	1	346
07	7657 X	5379	-0-	-2278	-0-	5137	2	242	9	N	220	182	1	383
08	7657 X	2201	-0-	-5456	-0-	2010	2	191	9	N	174	345	1	212
09	7410 X	4124	-0-	-3286	-0-	4066	2	58	9	N	53	184	1	80
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6831	2	294	9	N	267	185	1	162
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6040	2	303	9	N	275	185	1	252
*12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5884	2	342	9	N	311	369	1	194
TOTAL GAS PROD:				62,769	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,791					

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 ADS OIL & GAS, INC. 000225
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			24
493 N	361	-0-	-132	-0-	-0-	361 2	N	-0-			24
527 N	324	-0-	-203	-0-	-0-	324 2	N	-0-			24
390 N	332	-0-	-58	-0-	-0-	332 2	N	-0-			24
372 N	261	-0-	-111	-0-	-0-	261 2	N	-0-			24
300 N	261	-0-	-39	-0-	-0-	261 2	N	-0-			24
341 N	234	-0-	-107	-0-	-0-	234 2	N	-0-			24
248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208 2	N	-0-			24
270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	200 2	N	-0-			24
248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206 2	N	-0-			24
210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183 2	N	-0-			24
217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
CHEVRON FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 189034	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 4886	- 4996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM		WELL #:		1	RRCID -> 226436	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5975	- 5990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #:	21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596	- 8020
BALDWIN, J. C. A/C #1											
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	174 #	86	-0-	-88	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 351

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE PRUITT FEE				WELL #:	1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6036	- 6111
01	1426 #	1120	-0-	-306	-0-	1120	2	N	-0-	-0-
02	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
03	1426 #	1075	-0-	-351	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
04	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
RIO O & P LLC				712827									
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N		NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHALE OIL CO., INC.				768684						
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)										53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
PARTLOW										WELL #:	1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF. 12846 - 12894
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)										53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
NEW HORIZON RESOURCES LLC										606606					
WILSON, CHARLES, FEE										WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450 - 7461
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			209		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)										53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.										447952					
DANIEL, GOVERNOR BILL 85										WELL #:	1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300 - 9340
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC				521543								
FISHER, FLORENCE C.				WELL #: 5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952								
CHEVRON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673 - 7678				
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	522	-0-	522	988	522	2			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	398	-0-	398	1386	1	1	397	2	Y	-0-	-0-
06	1798 N	412	-0-	-1386	-0-	1	1	411	2	Y	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	1	1	634	2	Y	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	1	1	354	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	214	-0-	-406	-0-	214	2			Y	-0-	-0-
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,126	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)				53526 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730								
PELICAN				WELL #: 1	RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980 - 8997				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	405
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	410
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	413
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	413
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) 53559 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GREEN WELL #: 1ST RRCID -> 288489 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 15217 PERF. 13916 - 14757

*01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	*08	*09	*10	*11	*12	
371318	347362	371318	359340	371318	359340	371318	371318	359340	371318	358620 #	349401 #	
387071	367511	401572	370822	375639	358612	349387	286283	326937	348801	332397	339393	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
15753	20149	30254	11482	4321	-728	-21931	-85035	-32403	-22517	-26223	-10008	
15753	35902	66156	77638	81959	81231	59300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
374827	355669	791	13220	370	738	4140	625	778	785	766	792	
3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
12244	11842	387561	358630	362358	346840	334255	276907	315712	336696	320704	327316	
9	9	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
11131	10765	12018	10747	11378	10031	9993	7955	9497	10291	9934	10259	
10932	10302	12135	11135	11005	10169	9723	8456	9182	10368	9896	10292	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
277	740	623	235	608	470	740	239	554	477	515	482	
TOTAL GAS PROD: 4,244,425												TOTAL CONDENSATE PROD: 123,999

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)				//CONT.//	53559 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
GREEN				WELL #:	2ST	RRCID	-> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	94319	-0-	94319	94319	90938	3	3381	9	N	3074	2311	1		763
03	0	403220	-0-	403220	497539	796	1	389661	3	N	11603	11824	1		542
						12763	9								
04	107901	384933	-0-	277032	774571	385	1	372458	3	N	10991	11003	1		530
						12090	9								
05	371659	398335	-0-	26676	801247	814	1	385242	3	N	11163	11160	1		533
						12279	9								
06	359670	374193	-0-	14523	815770	770	1	361943	3	N	10436	10404	1		565
						11480	9								
07	371659	379036	-0-	7377	823147	4499	1	363263	2	N	10249	10392	1		422
						11274	9								
08	379036	303211	-0-	-75825	747322	662	1	293264	3	N	8441	8524	1		339
						9285	9								
09	359670	329706	-0-	-29964	717358	787	1	319057	3	N	8965	8674	1		630
						9862	9								
10	371659	366461	-0-	-5198	712160	826	1	354228	3	N	10370	10612	1		388
						11407	9								
11	359670	347542	-0-	-12128	700032	802	1	335870	3	N	9882	9687	1		583
						10870	9								
12	371659	352312	-0-	-19347	680685	824	1	340261	3	N	10206	10376	1		413
						11227	9								
TOTAL GAS PROD:		3,733,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		105,380								

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)					53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.					844190							
LINNVILLE SWD					WELL #:	1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	-	2990
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454								
BELL, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8082 -	8086	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINNVILLE BAYOU (8400)														CNTY: MATAGORDA	
TEXAKOMA OPERATING, L.P.															
LINNVILLE															
WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019															

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (MIOCENE 2440)														CNTY: WHARTON	
MOAIC OIL LLC															
BROYLES, WALTER															
WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600)														CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
HOYO, MARY EMMA															
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691															
01	930 N	774	-0-	-156	-0-	101	1	673	3	N	-0-				82
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-				82
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	119	1	658	3	N	-0-				82
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	137	1	448	3	N	-0-				82
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	N	-0-				82
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-				82
07	620 N	256	-0-	-364	-0-	41	1	215	3	N	-0-				82
08	713 N	85	-0-	-628	-0-	13	1	72	3	N	-0-				82
09	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	3			N	-0-				82
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	23	1	120	3	N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-				82

TOTAL GAS PROD: 4,881

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600)			//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		407764										
POOLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 097927		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	240	1	1598	3	N	-0-			83	
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	232	1	1389	3	N	-0-			83	
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	286	1	1585	3	N	-0-			83	
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	253	1	828	3	N	-0-			83	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	186	1	1272	3	N	-0-			83	
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	275	1	1938	3	N	-0-			83	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	225	1	1185	3	N	-0-			83	
08	1457 N	742	-0-	-715	-0-	110	1	632	3	N	-0-			83	
09	1950 N	1222	-0-	-728	-0-	170	1	1052	3	N	-0-			83	
10	1395 N	200	-0-	-1195	-0-	32	1	168	3	N	-0-			83	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	115	1	654	3	N	-0-			83	
12	1178 N	107	-0-	-1071	-0-	20	1	87	3	N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:		14,532			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101167	COMPL.	DATE 05/03/1982	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9659	-	9682
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	133	1	885	3	N	-0-			33
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	129	1	769	3	N	-0-			33
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	137	1	759	3	N	-0-			33
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	120	1	394	3	N	-0-			33
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	3	N	-0-			33
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	131	1	925	3	N	-0-			33
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	146	1	770	3	N	-0-			33
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	127	1	734	3	N	-0-			33
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	122	1	752	3	N	-0-			33
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	186	1	965	3	N	-0-			33
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	-0-			33
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	204	1	889	3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			11,548	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 122383	COMPL.	DATE 09/24/1986	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	9526	-	9534
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	34	1	225	3	N	-0-			45
02	290	N	229	-0-	-61	-0-	33	1	196	3	N	-0-			45
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	36	1	197	3	N	-0-			45
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	N	-0-			45
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-			45
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-			45
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	N	-0-			45
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-			45
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	33	1	204	3	N	-0-			45
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	N	-0-			45
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	-0-			45
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:				2,960		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TRI-C RESOURCES, LLC		868622														
TYLER		WELL #:		1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11672 - 11682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	101 #	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISSIE, SOUTH (FRI0 4350)				53919 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
BATTLE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 206907	COMPL.	DATE 10/25/2004	TOTAL	DEPTH	4760	PERF. 4385	- 4387
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-		-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-		-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-		-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-		-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,846	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)			53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764					
WIESE BROS,			WELL #:	1	RRCID -> 071645	COMPL. DATE 05/19/1977	TOTAL DEPTH	9744 PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	3	N	-0-			-0-
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	29	1	172	3	N	-0-			-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	21	1	115	3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	1	150	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	532	1	3542	3	N	-0-			86
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	515	1	3079	3	N	-0-			86
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	557	1	3090	3	N	-0-			86
04	1440 X	429	-0-	-1011	-0-	100	1	329	3	N	-0-			86
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	504	1	3444	3	N	-0-			86
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	609	1	4289	3	N	-0-			86
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	382	1	2012	3	N	-0-			86
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	340	1	1959	3	N	-0-			86
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	492	1	3047	3	N	-0-			86
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	407	1	2107	3	N	-0-			86
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	757	1	4324	3	N	-0-			86
*12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	570	1	2481	3	N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		39,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

01	341 N	124	-0-	-217	-0-	16	1	108	3	N	-0-			148
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	16	1	94	3	N	-0-			148
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-			148
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-			148
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			148
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			148
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-			148
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-			148
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	3	N	-0-			148
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	N	-0-			148
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-			148
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:		926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
WEISE BROS.														
WELL #: 1										RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		
TOTAL DEPTH 9744										PERF. 7026 - 7028				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	96	-0-	-369	-0-	13	1	83	3	N	-0-		100
02		203 N	82	-0-	-121	-0-	11	1	71	3	N	-0-		100
03		186 N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	3	N	-0-		100
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-		100
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-		100
06		97 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-		100
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-		100
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-		100
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-		100
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	N	-0-		100
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-		100
12		496 N	90	-0-	-406	-0-	17	1	73	3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			1,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		
TOTAL DEPTH 7210										PERF. 6625 - 6632				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OBLAEN RESOURCES LLC										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
VICKERY														
WELL #: 1										RRCID -> 287026		COMPL. DATE 04/06/2014		
TOTAL DEPTH 7224										PERF. 6718 - 6726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
OBLAEN RESOURCES LLC															
BURGER-RHOADES															
WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5394 X	3488	-0-	-1906	-0-	3401	2	87	9	N	79	16	1		79
02	5046 X	1537	-0-	-3509	-0-	1484	2	53	9	N	48	108	1		19
03	5394 X	3920	-0-	-1474	-0-	3863	2	57	9	N	52				71
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2526	2	52	9	N	47	75	1		43
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3046	2	53	9	N	48				91
06	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2498	2	32	9	N	29				120
07	3906 X	2248	-0-	-1658	-0-	2226	2	22	9	N	20				140
08	3906 X	2257	-0-	-1649	-0-	2238	2	19	9	N	17	109	1		48
09	3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1680	2	12	9	N	11				59
10	3100 X	1629	-0-	-1471	-0-	1601	2	28	9	N	25				84
11	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	1291	2	4	9	N	4				88
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				88
TOTAL GAS PROD: 26,273											TOTAL CONDENSATE PROD: 380				

LISSIE, W. (FRIO 4200)														CNTY: COLORADO	
MOAIC OIL LLC															
THOMAS															
WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090															
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)														CNTY: COLORADO	
WAGNER OIL COMPANY															
WIESE															
WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658															
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) //CONT.// 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIVINGSTON (YEGUA 4600)		54193 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
NADSOILCO LLC		598945								
DAVIS & HOLMES		WELL #: 5A		RRCID -> 286868		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC 042191
 PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIVINGSTON (2020)			54193 851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC			042191													
GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 199421	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2078	-	2080							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIESCA GAS CO. STATE SAVINGS BANK				885574 WELL #:	2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 1889	- 1894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LIVINGSTON (2410)				54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC				042191							
DICK & FALING				WELL #:	15	RRCID -> 215909	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2466	- 2474
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIVINGSTON (2410)		//CONT.// 54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 1	8 2	Y	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1		Y	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		Y	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1		Y	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		Y	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	346 1	14 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 1	6 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	286 1	55 2	Y	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	310 1	50 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	297 1	75 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287 1	73 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 1A		RRCID -> 147215		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/02/2020

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 RAMSEY STATE FARM WELL #: 7 RRCID -> 289941 COMPL. DATE 08/30/2020 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208

08	0	2464	-0-	2464	2464	2464	2			N	-0-					-0-
09	37775	34055	-0-	-3720	-0-	33869	2	186	9	N	169					169
10	46841	42900	-0-	-3941	-0-	42900	2			N	-0-					169
11	45330	30567	-0-	-14763	-0-	30567	2			N	-0-	169	1			-0-
*12	46841	24755	-0-	-22086	-0-	24755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,741

TOTAL CONDENSATE PROD: 169

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FIELDS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000							
						TOTAL		DEPTH 14869							
								PERF.14533 - 18892							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOMITA (WILCOX 7400 SD)				54540 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
RANCHO CULLEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	284976	COMPL.	DATE	08/24/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7470 -	7475
01	23498	15129	-0-	-8369		7148	14964	2	165	9	N	150	190	1		194
02	21692 #	11400	-0-	-10292		-0-	11265	2	135	9	N	123	177	1		140
03	17484 #	672	-0-	-16812		-0-	661	2	11	9	N	10				150
04	16920 #	-0-	-0-	-16920		-0-					N	-0-				150
05	16058 #	-0-	-0-	-16058		-0-					N	-0-				150
06	14640 #	-0-	-0-	-14640		-0-					N	-0-				150
*07	12183 #	-0-	-0-	-12183		-0-					N	-0-				150
08	682 #	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-				150
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				150
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				150
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				150
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				150
TOTAL GAS PROD:		27,201				TOTAL CONDENSATE PROD:						283				

LONG POINT (FRIIO)					54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
AZTEC EXPLORATION, INC.					039673							
GULF FEE					WELL #:	5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF.	509 - 513
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)			54712 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
BIG GAS OIL LLC			069432													
DONNER			WELL #:	2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296	-	7301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG PRAIRIE (11800)				54712 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE	
PETRODOME OPERATING, LLC				660286				
FUNCHESS				WELL #:	1	RRCID -> 272446	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 12652
								PERF.11785 - 11793
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
POWELL LUMBER CO., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 103225	COMPL. DATE 08/29/1982	TOTAL DEPTH 14361	PERF.11822 - 11840
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

LONG PRAIRIE (12300)				54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815													
NEW LUM / BLACK STONE				WELL #:		1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247			
01	23963	#	23927	-0-	-36	-0-	23076	3	851	9	N	774	691	1	30	8	444
02	22417	#	20958	-0-	-1459	-0-	20223	3	735	9	N	668	680	1			432
03	25931		24947	-0-	-984	-0-	24061	3	886	9	N	805	885	1			352
04	23160	#	22208	-0-	-952	-0-	21419	3	789	9	N	717	879	1			190
05	23932	#	10641	-0-	-13291	-0-	10247	3	394	9	N	358	2	8			546
06	23190		10028	-0-	-13162	-0-	9658	3	370	9	N	336	169	1			713
07	23963		8851	-0-	-15112	-0-	8564	3	287	9	N	261	339	1			635
08	23963		14301	-0-	-9662	-0-	13767	3	534	9	N	485	683	1			437
09	22570	R	22570	-0-	-0-	-0-	21789	3	781	9	N	710	903	1			244
10	22341	R	22341	-0-	-0-	-0-	21609	3	732	9	N	665	539	1			370
11	21050	R	21050	-0-	-0-	-0-	20334	3	716	9	N	651	695	1			326
12	23312	#	22046	-0-	-1266	-0-	21303	3	743	9	N	675	747	1			254
TOTAL GAS PROD:				223,868		TOTAL CONDENSATE PROD:						7,105					

LOST FORK (FRI0 4030)				55031 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805					
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE				WELL #:	1	RRCID -> 198750	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 3972 - 3977
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/12/2020 - P/A 08/12/20					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
GARRISON LTD.		295861																	
FENNER		WELL #:		1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOME PETROLEUM CORP.		396852							
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. 6778 - 6826	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	57
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	57
03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2	Y	-0-	57
04	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7 2	Y	-0-	57
05	27 N	10	-0-	-17	-0-	10 2	Y	-0-	57
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	57
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	57
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	Y	-0-	57
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	57
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y	-0-	57
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	57
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 6742 - 6776	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TAG OPERATING COMPANY, INC.					834352					
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	-	6750
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
OTEX RESOURCES LLC				628135					
FEDERAL				WELL #: K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366 PERF. 2060 - 2068
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 OTEX RESOURCES LLC 628135
 FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141	
LANCASTER, W. H.													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	3308	-0-	-598	378	12 1	13 9	3283 2	N	12			192
02	3654	4006	-0-	352	730	156 1	25 9	3825 2	N	23	166 1		49
03	3906	3711	-0-	-195	535	186 1	19 9	3506 2	N	17			66
04	3780	3553	-0-	-227	308	168 1	17 9	3368 2	N	15			81
05	3906	4509	-0-	603	911	186 1	15 9	4308 2	N	14			95
06	3780	4240	-0-	460	1371	180 1	17 9	4043 2	N	15			110
*07	4240	3342	-0-	-898	473	186 1	12 9	3144 2	N	11			121
*08	3906	3555	-0-	-351	122	186 1	11 9	3358 2	N	10			131
09	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			131
10	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT			131
*11	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT			131
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		30,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

LOUISE (FRIO 5860)			55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
LANCASTER, W. H.			WELL #:		7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUISE (MIOCENE 3850)				55120 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
WEAVER, ISAAC				WELL #:	7	RRCID -> 079429	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3860	-	3868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DACUS RESOURCES, INC. 196959
 SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
06		3000 N	4517	-0-	1517	1517	4517 2			N	-0-					-0-
07		3100 N	4993	-0-	1893	3410	4993 2			N	-0-					-0-
08		3100 N	2853	-0-	-247	3163	2853 2			N	-0-					-0-
09		4470	1307	-0-	-3163	-0-	1307 2			N	-0-					-0-
10		1891	1820	-0-	-71	-0-	1820 2			N	-0-					-0-
11		1830	655	-0-	-1175	-0-	655 2			N	-0-					-0-
12		1891	41	-0-	-1850	-0-	41 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,627				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOUISE, SOUTH (FRI0 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ROOME OIL CO. 727045
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LOVELLS LAKE(FRI0 HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																	
BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO.					WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811	-	8818
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY					WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 -	8976
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 LOVELL LAKE FRI0 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELL LAKE FRI0 I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELLS LAKE (FRI0 1)		//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 #	178	-0-	-8 B	-290				7 1	171	2	N	-0-				-0-
02	174 #	162	-0-	-12 B	-302				5 1	157	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-163	CANCELLED	UNDERAGE ->			-139								
03	186 #	152	-0-	-34 B	-197				4 1	148	2	N	-0-				-0-
04	180 #	179	-0-	-1 B	-198				5 1	174	2	N	-0-				-0-
05	186 #	180	-0-	-6 B	-204				5 1	175	2	N	-0-				-0-
06	180 #	174	-0-	-6 B	-210				5 1	169	2	N	-0-				-0-
07	186 #	184	-0-	-2 B	-212				5 1	179	2	N	-0-				-0-
08	186 #	148	-0-	-38 B	-250				4 1	144	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-87	CANCELLED	UNDERAGE ->			-163								
09	180 #	128	-0-	-52 B	-139				4 1	124	2	N	-0-				-0-
10	186 #	122	-0-	-64 B	-203				4 1	118	2	N	-0-				-0-
11	180 #	118	-0-	-62 B	-265				4 1	114	2	N	-0-				-0-
12	186 #	122	-0-	-64 B	-329				4 1	118	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 058462	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687	-	7689
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:		31	RRCID -> 072991	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

01	217 #	207	-0-	-10	B	-228	8	1	199	2	N	-0-
02	203 #	191	-0-	-12	B	-240	6	1	185	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121 CANCELLED UNDERAGE -> -119												
03	217 #	183	-0-	-34	B	-155	5	1	178	2	N	-0-
04	210 #	205	-0-	-5	B	-160	6	1	199	2	N	-0-
05	217 #	205	-0-	-12	B	-172	6	1	199	2	N	-0-
06	210 #	197	-0-	-13	B	-185	6	1	191	2	N	-0-
07	217 #	212	-0-	-5	B	-190	6	1	206	2	N	-0-
08	217 #	171	-0-	-46	B	-236	5	1	166	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -115 CANCELLED UNDERAGE -> -121												
09	210 #	151	-0-	-59	B	-174	5	1	146	2	N	-0-
10	217 #	156	-0-	-61	B	-235	5	1	151	2	N	-0-
11	210 #	181	-0-	-29	B	-264	6	1	175	2	N	-0-
12	217 #	187	-0-	-30	B	-294	6	1	181	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,246												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		567103														
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 30		RRCID -> 152016		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734								
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7345 -	7372		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 061155	COMPL.	DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7100 - 7170		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	-0-				-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	4 1	110 2	N	-0-				-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	-0-				-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	N	-0-				-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	N	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 2	N	-0-				-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2	N	-0-				-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	3 1	96 2	N	-0-				-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	3 1	99 2	N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	N	-0-				-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,375	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103														
BEAUMONT LAUNCH CLUB B				WELL #:		1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-	-0-						-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	11	1	352	2	N	-0-	-0-						-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-	-0-						-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-	-0-						-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-	-0-						-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	N	-0-	-0-						-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	-0-	-0-						-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-	-0-						-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	N	-0-	-0-						-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	12	1	350	2	N	-0-	-0-						-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-	-0-						-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 162242	COMPL.	DATE 02/20/1997	TOTAL	DEPTH	7856	PERF.	7512	-	7532
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	327	1	82	2	N	-0-			-0-
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	243	1	140	2	N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	227	1	156	2	N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	222	1	161	2	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	226	1	154	2	N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	222	1	126	2	N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	217	1	191	2	N	-0-			-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	194	1	135	2	N	-0-			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	213	1	116	2	N	-0-			-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	216	1	124	2	N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	209	1	150	2	N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	213	1	110	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,374			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819	- 6872
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791	
								PERF. 7400 - 7540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	4 1	111 2	N	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	3 1	111 2	N	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	3 1	111 2	N	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	96 2	N	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 2	N	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	264 2	N	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	N	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 2	N	-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	223 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835	
								PERF. 7470 - 7522	
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	432 1	705 2	Y	-0-
02	1160 N	964	-0-	-196	-0-	319 1	645 2	Y	-0-
03	1147 N	964	-0-	-183	-0-	296 1	668 2	Y	-0-
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	291 1	723 2	Y	-0-
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	297 1	715 2	Y	-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	292 1	667 2	Y	-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	290 1	969 2	Y	-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	260 1	785 2	Y	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	287 1	728 2	Y	-0-
10	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	288 1	751 2	Y	-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	284 1	921 2	Y	-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	285 1	725 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848	
								PERF. 7520 - 7548	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 1		N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		N	-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 1		N	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 1		N	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)												CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.												//CONT.// 55184 740			NON-ASSOCIATED		
BROUSSARD TRUST												//CONT.// 567103			WELL #: 62		
												RRCID -> 172180			COMPL. DATE 01/29/1999		
												TOTAL DEPTH 7858			PERF. 7508 - 7517		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO.												WELL #: 6			RRCID -> 184007		
												COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 7793		
												PERF. 7478 - 7508					
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-		13	1	309	2	Y	-0-				-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-		9	1	292	2	Y	-0-				-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-		9	1	292	2	Y	-0-				-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-		9	1	303	2	Y	-0-				-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-		9	1	301	2	Y	-0-				-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-		9	1	291	2	Y	-0-				-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-		9	1	318	2	Y	-0-				-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-		8	1	254	2	Y	-0-				-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-		9	1	255	2	Y	-0-				-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-		9	1	264	2	Y	-0-				-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-		10	1	299	2	Y	-0-				-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-		9	1	269	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST												WELL #: 26			RRCID -> 184049		
												COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7811		
												PERF. 7530 - 7554					
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-		181	1	130	2	Y	26	27	1		3
								29	9								
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-		134	1	167	2	Y	14	15	1		2
								15	9								
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-		126	1	165	2	Y	16	16	1		2
								18	9								
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-		123	1	168	2	Y	15	16	1		1
								17	9								
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-		126	1	166	2	Y	21	20	1		2
								23	9								
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-		124	1	159	2	Y	20	20	1		2
								22	9								
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-		120	1	163	2	Y	19	17	1		4
								21	9								
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-		107	1	121	2	Y	16	15	1		5
								18	9								
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-		117	1	97	2	Y	18	20	1		3
								20	9								
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-		119	1	102	2	Y	19	18	1		4
								21	9								
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-		117	1	167	2	Y	16	17	1		3
								18	9								
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-		119	1	137	2	Y	18	18	1		3
								20	9								

TOTAL GAS PROD: 3,497

TOTAL CONDENSATE PROD: 218

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)												CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.												//CONT.// 55184 740			NON-ASSOCIATED		
BROUSSARD TRUST												//CONT.// 567103			WELL #: 8		
												RRCID -> 186133			COMPL. DATE 09/25/2001		
												TOTAL DEPTH 7790			PERF. 7400 - 7544		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST												WELL #: 34			RRCID -> 187608		
												COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 7721		
												PERF. 7548 - 7559					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY												WELL #: 52			RRCID -> 192318		
												COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 7870		
												PERF. 7454 - 7552					
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 8447 -	8450	
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5165	3	55	9	N	50		149
02	4379	X	4104	-0-	-275	-0-	4059	3	45	9	N	41		190
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	62	185 1	67
04	4530	X	3522	-0-	-1008	-0-	3475	3	47	9	N	43		110
05	4681	X	3458	-0-	-1223	-0-	3410	3	48	9	N	44		154
06	4530	X	3886	-0-	-644	-0-	3852	3	34	9	N	31		185
07	4402	X	3810	-0-	-592	-0-	3789	3	21	9	N	19		204
08	3627	X	2884	-0-	-743	-0-	2884	3			N	-0-		204
09	3900	X	2906	-0-	-994	-0-	2906	3			N	-0-		204
10	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	2879	3			N	-0-	162 1	42
11	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	3			N	-0-		42
12	3813	X	2941	-0-	-872	-0-	2941	3			N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 38,560

TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LOVELLS LAKE, NORTH				//CONT.//	55186 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.					567103												
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID -> 242866		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 7494 - 7496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7506 - 7520	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	172 2	N	-0-		-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	4 1	154 2	N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 1	146 2	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 2	N	-0-		-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	5 1	144 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
MILESTONE OPERATING, INC.				567103															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 -	8424					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
JEFFERSON LAND CO				WELL #:	1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406 - 8456					

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430 - 8438
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5082 - 5088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12268 - 12276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 13400 - 13420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (THOMPSON 10100)			55468 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
ANDERSON			WELL #:		1T		RRCID -> 275419		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10122 - 10130			
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		EOM	
0			ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
01			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
02			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
03			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
04			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
05			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
06			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
07			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
08			0 #		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
09			0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
10			0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
11			0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
12			0 #		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
HUEBNER-CONKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777 - 9810	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)				55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
HUEBNER				WELL #:	1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839 - 9860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19																
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL GAS PROD:		-0-														

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL GAS PROD:		-0-														

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL GAS PROD:		-0-														

LUCKY, WEST (GOLA)				55476 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971													
WOLF				WELL #:	2	RRCID ->	182272	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9295 -	9309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOLF HEIRS					WELL #:	4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352	-	9360
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)				55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971					
WOLF -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 007093	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10376 - 10416
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) // CONT. // 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC // CONT. // 468971
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10407 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	83	-0-	-413	-0-	83	1		N	-0-			67
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	88	1		N	-0-			67
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			67
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			67
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			67
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			67
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LUCKY LEON (EY-3)				55488 010	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
JOHNSON				WELL #:	6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 -	8190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4842	-0-	1742	3122	1617 1360	3 9	1865	5	Y	1236	1220	1			1514
02	2900 N	1574	-0-	-1326	1796	255 1025	3 9	294	5	Y	932	1198	1			1248
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3402	221 1161	3 9	224	5	Y	1055					2303
04	3596	2171	-0-	-1425	1977	237 1003	3 9	931	5	Y	912	1605	1			1610
05	3844	1461	-0-	-2383	-0-	218 997	3 9	246	5	Y	906					2516
06	3720	1767	-0-	-1953	-0-	184 1337	3 9	246	5	Y	1215	109	1			3622
07	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	198 1256	3 9	238	5	Y	1142	1092	5			3672
08	2232 #	1488	-0-	-744	-0-	158 1134	3 9	196	5	Y	1031	796	1			3907
09	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	156 1045	3 9	227	5	Y	950	1327	1			3530
10	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3061	105 1346	3 9	182	5	Y	1224	1334	5			3420
11	DLQ G-10	1740	-0-	1740	4801	130 1423	3 9	187	5	Y	1294	1202	5			3512
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4801					Y	NO RPT					3512
TOTAL GAS PROD:		21,402					TOTAL CONDENSATE PROD:				11,897					

LUCKY LEON (EY-8)				55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8684 -	8690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 #	1622	-0-	-548	-0-	1622	3			N	-0-					136
02	2030 #	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					136
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					136
04	1560 #	732	-0-	-828	-0-	732	3			N	-0-					136
05	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					136
06	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					136
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					136
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	681	817	1			-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	14B	DENY	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	248	N	99	-0-	-149	-0-	97	2	2	9	N	2	63
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	97	2	2	9	N	2											63	
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	N	3											66	
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-											66	
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	2	1	9	N	1	39	1									28	
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	212	2	10	9	N	9											37	
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	411	2	21	9	N	19											56	
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-											56	
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	2	2	9	N	2											58	
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	11											69	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											69	
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-											69	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											69	

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL	DEPTH 11888	PERF. 9273 - 11888					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	75	9	N	68				117
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	67	9	N	61				178
03	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	-0-	1547	2	63	9	N	57	167	1		68
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	-0-	1487	2	61	9	N	55				123
05	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	-0-	1527	2	59	9	N	54				177
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	-0-	1481	2	55	9	N	50	188	1		39
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	-0-	1517	2	55	9	N	50				89
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	-0-	1524	2	55	9	N	50				139
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	-0-	1463	2	50	9	N	45				184
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	-0-	1351	2	45	9	N	41	171	1		54
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	-0-	1403	2	63	9	N	57				111
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	59	9	N	54				165
TOTAL GAS PROD:		18,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		642								

PORTER, L. GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 142758	COMPL.	DATE 10/08/1992	TOTAL	DEPTH 12264	PERF. 9155 - 12264		
01	992 N	417	-0-	-575		-0-	377	2	40 9	N	36	150 1	23
02	1353 N	1353	-0-	-0-		-0-	1283	2	70 9	N	64		87
03	1414 N	1414	-0-	-0-		-0-	1284	2	130 9	N	118	177 1	28
04	1320 N	1320	-0-	-0-		-0-	1181	2	139 9	N	126		154
05	1303 N	1303	-0-	-0-		-0-	1174	2	129 9	N	117	172 1	99
06	1247 N	1247	-0-	-0-		-0-	1100	2	147 9	N	134		233
07	1244 N	1244	-0-	-0-		-0-	1099	2	145 9	N	132	186 1	179
08	1204 N	1204	-0-	-0-		-0-	1076	2	128 9	N	116	182 1	113
09	1178 N	1178	-0-	-0-		-0-	1059	2	119 9	N	108		221
10	1226 N	1226	-0-	-0-		-0-	1114	2	112 9	N	102	179 1	144
11	1103 N	1103	-0-	-0-		-0-	1007	2	96 9	N	87	125 1	106
12	992 N	NO RPT	-0-	-992		-0-				N	NO RPT		106
TOTAL GAS PROD:			13,009		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,140					

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT													PERF. 9282 - 13930		
WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930															
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	100	1	296	2	N	30		46		
						33	9								
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	150	1	276	2	N	37		83		
						41	9								
03	465 N	255	-0-	-210	-0-	50	1	177	2	N	25		108		
						28	9								
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	339	2	55	9	N	50		158		
05	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-		158		
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	285	2	34	9	N	31	174 1	15		
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	31		46		
						34	9								
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	198	2	30	9	N	27		73		
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	268	2	19	9	N	17		90		
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	254	2	25	9	N	23		113		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		113		
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		113		
TOTAL GAS PROD:			3,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			271						

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.// 56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058	
								PERF. 9558 - 13092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	930	-0-	-310	-0-	558 1	298 2	N	67
02	1131 N	330	-0-	-801	-0-	74 9	27 2	N	16
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	18 9	584 2	N	62
04	900 N	463	-0-	-437	-0-	540 1	153 2	N	20
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	68 9	381 2	N	25
06	1140 N	842	-0-	-298	-0-	22 9	655 2	N	55
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	126 1	522 2	N	26
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28 9	687 2	N	41
09	840 N	171	-0-	-669	-0-	61 9	153 2	N	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	45 9	874 2	N	52
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	18 1	1271 2	N	80
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	57 9		N	NO RPT
						306 1			
						88 9			
TOTAL GAS PROD:		8,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		444			

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534							
LISA		WELL #: 1 D		RRCID -> 106267		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 5262	
								PERF. 4734 - 5151	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY	
BASA RESOURCES, INC.		053974							
SIMMS		WELL #: 2R		RRCID -> 138158		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 1900	
								PERF. 1559 - 1564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		//CONT.//		56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY				
J POSEY OPERATING LLC				427904							
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	1518 - 1521	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281								
M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF.	3525 - 3922
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER				
JTL OPERATING CO., INC		448052								
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 148228	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155 PERF.	3755 - 3758	
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-	-0-	
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-	-0-	
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 2	N	-0-	-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-	
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-	-0-	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-	-0-	
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	-0-	
*12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584						
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 212789	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 17174	PERF. 19523 - 19553		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415						
OSBORNE, G. J.		WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 5212 - 5230		
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481												
MATHIS, J. W.				WELL #:	1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E.				WELL #:	1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, HENRIETTA				WELL #:	2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024 - 9056		
01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	111 1	2706 3	Y	-0-			64
02	3190 X	2729	-0-	-461	-0-	2729 3		Y	-0-			64
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	2 1	3577 3	Y	35	35 1		64
						39 9						
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-			64
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	1 1	3620 3	Y	-0-			64
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		Y	-0-			64
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1827 1	1924 3	Y	59	59 1		64
						65 9						
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1 1	3763 3	Y	-0-			64
09	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	4 1	3251 3	Y	-0-			64
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3 1	3656 3	Y	-0-			64
*11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		Y	-0-			64
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 38,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MADISONVILLE (DEXTER 8800)		56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
JOHNSTON UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	14	-0-	-1102	-0-	10	1	4	2	Y	-0-			12
02	145 N	28	-0-	-117	-0-	20	1	8	2	Y	-0-			12
03	DLQ G-10	33	-0-	33	33	20	1	13	2	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	15	-0-	15	48	10	1	5	2	Y	-0-			12
05	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE (GLEN ROSE)					56590 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC					626507										
DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 280173	COMPL.	DATE 03/26/2015	TOTAL	DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848			
01	DLQ	G-10	587	-0-	587	3536	464	3	123	9	Y	112	63	1	557
02	DLQ	G-10	412	-0-	412	3948	412	3			Y	-0-			557
03	DLQ	G-10	420	-0-	420	4368	420	3			Y	-0-			557
04	DLQ	G-10	497	-0-	497	4865	497	3			Y	-0-	61	1	496
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4865					Y	-0-			496
06	DLQ	G-10	202	-0-	202	5067	202	3			Y	-0-			496
07	DLQ	G-10	270	-0-	270	5337	270	3			Y	-0-			496
08		3000 N	302	-0-	-2698	2639	302	3			Y	-0-			496
09		2862 N	223	-0-	-2639	-0-	223	3			Y	-0-			496
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			496
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			496
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			496
TOTAL GAS PROD:					3,207	TOTAL CONDENSATE PROD:					112				

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON	
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134					
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206															
VICK, M. Y.				WELL #:	9	RRCID -> 178692	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470	-	8480							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ETX ENERGY, LLC				255141								
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246074	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8800	-	11092
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMES LANG UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246813	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8677	-	8814
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2511 X	1735	-0-	-776	-0-	435 1	1258 2	N	38			265
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	435 1	1534 2	N	39	190 1		114
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	465 1	1783 2	N	48			162
04	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	255 1	906 2	N	27			189
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	43 9		N	-0-			189
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	43 9		N	-0-			189
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	465 1		N	-0-			189
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53 9		N	-0-			189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1		N	-0-			189
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9		N	-0-			189
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	435 1	1382 2	N	-0-			189

TOTAL GAS PROD:

9,056

TOTAL CONDENSATE PROD:

152

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1855 2	20 9	N	18			173
02	1914 N	1831	-0-	-83	-0-	1803 2	28 9	N	25	175 1		23
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1968 2	14 9	N	13			36
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1791 2	21 9	N	19			55
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936 2	26 9	N	24			79
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1862 2	9 9	N	8			87
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901 2	11 9	N	10			97
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1945 2	21 9	N	19			116
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1868 2	14 9	N	13			129
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1913 2	19 9	N	17			146
11	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1832 2	17 9	N	15			161
12	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1835 2	18 9	N	16			177

TOTAL GAS PROD:

22,727

TOTAL CONDENSATE PROD:

197

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	101 1	1192 2	N	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98 1	1269 2	N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	99 1	1093 2	N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	100 1	1059 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	94 1	1011 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	98 1	1102 2	N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	104 1	1199 2	N	-0-			-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	104 1	1128 2	N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	106 1	1039 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	107 1	996 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	97 1	919 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	107 1	979 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

14,201

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
HALL, GRACE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 072890		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL	DEPTH	9341	PERF.	8454 - 8466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	103	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0	-0-	101	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	96	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	106	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	105	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0	-0-	105	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	108	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	110	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	99	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	106	1	976	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAYNE, W. W. UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 074587	COMPL.	DATE 02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365 PERF.	8373 -	8530
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	60	1	703	2	N	8	92
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	N	9	101
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	58	1	646	2	N	10	111
04	750 N	638	-0-	-112	-0-	55	1	580	2	N	3	114
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	65	1	701	2	N	11	125
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	6	131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	N	7	138
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	8	146
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	63	1	622	2	N	6	152
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	73	1	673	2	N	7	159
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	8	167
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	59	1	538	2	N	2	169
TOTAL GAS PROD:			9,172		TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1482

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977										TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8606	- 8614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42 1	488 2	N	17				74
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 9	441 2	N	21				95
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	34 1	439 2	N	14				109
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	23 9	431 2	N	14				123
05	527 N	385	-0-	-142	-0-	40 1	346 2	N	6				129
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	15 9	374 2	N	14				143
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	523 2	N	11				154
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	7 9	396 2	N	20				174
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33 1	373 2	N	10				184
10	589 N	381	-0-	-208	-0-	15 9	335 2	N	9	177	1		16
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	32 1	320 2	N	18				34
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	10 9	359 2	N	15				49
						34 1							
						20 9							
						39 1							
						17 9							

TOTAL GAS PROD: 5,461

TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8482	- 8492
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37 1	435 2	N	4				168
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4 9	444 2	N	6				174
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	336 2	N	7				181
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7 9	363 2	N	4	161	1		24
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30 1	525 2	N	8				32
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 9	359 2	N	4				36
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49 1	590 2	N	5				41
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	9 9	304 2	N	3				44
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	51 1	323 2	N	4				48
10	372 N	198	-0-	-174	-0-	6 9	177 2	N	2				50
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2	N	3				53
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	3 9	311 2	N	3				56
						34 1							
						3 9							

TOTAL GAS PROD: 4,933

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
HALL, GRACE UNIT		WELL #:		A 1	RRCID -> 086934		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8468 - 8480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	122	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	127	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	124	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	122	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	124	1	1434	2	N	-0-					-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	128	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	130	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	115	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	125	1	1150	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAYNE, W.W.				WELL #:	2	RRCID -> 087397	COMPL.	DATE 01/30/1980	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8508	-	8526
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	110	1	1297	2	N	-0-			-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	113	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	111	1	1183	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	111	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	111	1	1253	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	111	1	1284	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	112	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	113	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	115	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	103	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	113	1	1038	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,576		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 089399	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8500 -	8511	
01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	141	1	1657	2	N	-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	N	-0-
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	146	1	1615	2	N	-0-
04	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	144	1	1532	2	N	-0-
05	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	142	1	1516	2	N	-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1624	2	N	-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	145	1	1675	2	N	-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1572	2	N	-0-
09	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	147	1	1442	2	N	-0-
10	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	150	1	1386	2	N	-0-
11	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	134	1	1271	2	N	-0-
12	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	146	1	1342	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				20,125		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701												
CROW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 089400		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8440	-	8456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	88	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	94	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	92	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	93	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-	90	1	881	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	98	1	905	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	909	-0-	-171	-0-	87	1	822	2	N	-0-					-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	90	1	829	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAWTHUR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099517	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	9550 PERF.	8530 -	8542
01	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	122 24 9	1 1425 2 Y	22			92
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	118 20 9	1 1543 2 Y	18			110
03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	129 15 9	1 1393 2 Y	14			124
04	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2964	122 20 9	1 1285 2 Y	18			142
05	2700 N	1416	-0-	-1284	1680	120 13 9	1 1283 2 Y	12			154
06	3000 N	1490	-0-	-1510	170	120 14 9	1 1356 2 Y	13			167
07	1702 N	1532	-0-	-170	-0-	121 11 9	1 1400 2 Y	10	157	1	20
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119 17 9	1 1291 2 Y	15			35
09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	113 14 9	1 1106 2 Y	13			48
10	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122 13 9	1 1129 2 Y	12			60
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	115 14 9	1 1091 2 Y	13			73
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124 19 9	1 1138 2 Y	17			90
TOTAL GAS PROD:			17,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

KLEB, CLIFTON R.				WELL #:	2	RRCID -> 102672	COMPL.	DATE 07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670 PERF.	8558 -	8574
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-	13
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	-0-	13
03	DLQ G-10	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-	13
04	DLQ G-10	424	-0-	424	790	36	1	388	2	Y	-0-	13
05	1353 N	563	-0-	-790	-0-	48	1	515	2	Y	-0-	13
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-	13
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	-0-	13
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	2	Y	-0-	13
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-	13
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	13
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-	13
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			5,532	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1485

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												CAMPBELL ETAL			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												WELL #: 1			
RRCID -> 115063												COMPL. DATE 01/23/1985			
TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		675	1	1823	2	N	47	174	1	20
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		52	9	1786	2	N	29			49
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		32	9	1973	2	N	33			82
04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		775	1	1897	2	N	33			115
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		36	9	1925	2	N	21			136
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		750	1	1826	2	N	11			147
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		23	9	1956	2	N	10			157
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		12	9	1938	2	N	8			165
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		775	1	1885	2	N	11			176
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		9	9	1902	2	N	18	178	1	16
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		750	1	1785	2	N	19			35
*12	3100 N	3316	-0-	216	216		20	9	2516	2	N	23			58
							21	9							
							775	1							
							25	9							
TOTAL GAS PROD: 32,551												TOTAL CONDENSATE PROD: 263			

MATHIS, J. F. UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 116822												COMPL. DATE 12/31/1984			
TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383															
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-		951	2	9	9	N	8			105
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1032	2	17	9	N	15			120
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1062	2	8	9	N	7			127
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1039	2	8	9	N	7			134
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1038	2	11	9	N	10			144
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1062	2	9	9	N	8			152
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1089	2	8	9	N	7			159
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1079	2	9	9	N	8			167
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1165	2	6	9	N	5			172
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1211	2	8	9	N	7			179
11	960 N	913	-0-	-47	-0-		902	2	11	9	N	10			189
12	992 N	983	-0-	-9	-0-		980	2	3	9	N	3			192
TOTAL GAS PROD: 12,717												TOTAL CONDENSATE PROD: 95			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. HALL		//CONT.// //CONT.//	56590 712 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
			WELL #:	1	RRCID -> 118621	COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8452	-	8478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	2					9
02	493 N	355	-0-	-138	-0-	25	1	323	2	N	6					15
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	30	1	336	2	N	4					19
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	29	1	309	2	N	2					21
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-					21
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-					21
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	1					22
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	2					24
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	2	N	3					27
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	31	1	284	2	N	1					28
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	33	1	313	2	N	4					32
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	33	1	299	2	N	4					36
TOTAL GAS PROD:		4,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				29						

WALTON, J.H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 132240	COMPL. DATE 09/02/1989	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8494	-	8528	
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1284	2	6	9	N	5	50
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	62
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3	65
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1200	2	6	9	N	5	70
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	N	14	84
06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1287	2	3	9	N	3	87
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5	92
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1311	2	2	9	N	2	94
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	11	105
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12	117
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	7	124
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	N	20	144
TOTAL GAS PROD:				15,717		TOTAL CONDENSATE PROD:				99			

MADOLE, A. D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 132474	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8327 -	8355
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1531	2	8	9	N	7
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1470	2	21	9	N	19
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1552	2	10	9	N	9
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1366	2	12	9	N	11
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1508	2	12	9	N	11
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	11
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1500	2	14	9	N	13
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1473	2	10	9	N	9
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	N	14
TOTAL GAS PROD:				18,113	TOTAL CONDENSATE PROD:				135			

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701															
HALL, D. R.		WELL #:		2	RRCID -> 140577		COMPL. DATE 10/14/1991				TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	868 N	769	-0-	-99		-0-		60	1	701	2	N	7					129	
								8	9										
02	833 N	833	-0-	-0-		-0-		59	1	762	2	N	11					140	
								12	9										
03	806 N	719	-0-	-87		-0-		59	1	654	2	N	5					145	
								6	9										
04	750 N	727	-0-	-23		-0-		60	1	643	2	N	22					167	
								24	9										
05	868 N	745	-0-	-123		-0-		63	1	674	2	N	7					174	
								8	9										
06	770 N	770	-0-	-0-		-0-		63	1	707	2	N	-0-					174	
07	794 N	794	-0-	-0-		-0-		63	1	731	2	N	-0-					174	
08	744 N	737	-0-	-7		-0-		62	1	675	2	N	-0-					174	
09	780 N	672	-0-	-108		-0-		62	1	610	2	N	-0-					174	
10	806 N	708	-0-	-98		-0-		69	1	636	2	N	3					177	
								3	9										
11	720 N	652	-0-	-68		-0-		62	1	584	2	N	5					182	
								6	9										
12	682 N	676	-0-	-6		-0-		66	1	607	2	N	3					185	
								3	9										
TOTAL GAS PROD:		8,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		63											

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481														
FANNIN, W. H.				WELL #:		1 U		RRCID -> 030587		COMPL. DATE 06/20/1963		TOTAL DEPTH 9307		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1759	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	139	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	1653 N	1544	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	863	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1837	3	Y	-0-					-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2156	3	Y	-0-					-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1784	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
10	2139 N	1615	-0-	-0-	-524	-0-	-0-	7	1	1608	3	Y	-0-					-0-
11	2010 N	1420	-0-	-0-	-590	-0-	-0-	59	1	1361	3	Y	-0-					-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,996						TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

MATHIS, J. W.				WELL #:	1 C	RRCID	-> 035826	COMPL.	DATE 04/26/1965	TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	N/A
01	4340	X	3869	-0-	-471	-0-	2	1	3867	3	Y	-0-		68
02	4060	X	3551	-0-	-509	-0-	3551	3			Y	-0-		68
03	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	3	1	3816	3	Y	-0-		68
04	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	2	1	3642	3	Y	-0-		68
05	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			Y	-0-		68
06	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	4	1	3488	3	Y	-0-		68
07	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	13	1	3577	3	Y	-0-		68
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	15	1	3269	3	Y	-0-		68
09	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	58	1	3174	3	Y	-0-		68
10	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	33	1	3118	3	Y	-0-		68
11	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	3073	3			Y	-0-		68
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			38,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZULCH, SALLY				WELL #:	1	RRCID -> 093993	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 8473	-	8486
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481												
FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099633		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	172	-0-	-138	-0-		172 3			Y	-0-					15
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					15
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		81 3	220	9	Y	200					215
04	180 N	84	-0-	-96	-0-		81 1		3 3	Y	-0-					215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3			Y	-0-					215
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3			Y	-0-					215
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 3			Y	-0-					215
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-		75 1	645	3	Y	-0-					215
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					215
TOTAL GAS PROD:		2,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		200								

ANDREWS, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 105356	COMPL.	DATE 03/14/1983	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8371	-	8386	
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	288 201 9	1	1356	3	N		183	179	1	197
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	N		-0-			197
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	501	1	76	3	N		-0-			197
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	293 85 9	1	1491	3	N		77			274
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	281 20 9	1	1446	3	N		18			292
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	3	N		-0-			292
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	N		-0-			292
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	471	1	1216	3	N		-0-	168	1	124
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	226	1	1402	3	N		-0-			124
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	580	1	1025	3	N		-0-			124
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	290 13 9	1	1242	3	N		12			136
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N		NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:				17,398		TOTAL CONDENSATE PROD:				290						

BROWN, MILDRED				WELL #:	1	RRCID -> 110367	COMPL. DATE 01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8372	-	8436	
01	1581	N	889	-0-	-692	-0-	885	3	4	9	N	4	32
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4	36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	3			N	-0-	36
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:				1,696	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																					
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474																					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	996	3	N	-0-							22
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	725	3	N	-0-							22
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	122	3	N	-0-							22
04	960	N	366	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	N	-0-							22
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	3	N	-0-							22
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	880	3	N	-0-							22
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	985	3	N	-0-							22
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1446	3	N	6							28
									7	9											
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	938	3	N	7							35
									8	9											
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							35
TOTAL GAS PROD:				10,184					TOTAL CONDENSATE PROD:				13								

FANNIN, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	134368	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8441 -	8491
01	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	64	1	2355	3	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2047	-0-	-389	-0-	2047	3			Y	-0-			-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	1	1	2366	3	Y	-0-			-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	10	1	2533	3	Y	-0-			-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-			-0-
07	2635 N	2065	-0-	-570	-0-	4	1	2061	3	Y	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	36	1	2287	3	Y	-0-			-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2090	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
10	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	21	1	1815	3	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1501	-0-	-749	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,640	TOTAL CONDENSATE PROD:				89					

ADAIR, VELA				WELL #:	1	RRCID -> 135757	COMPL.	DATE 04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF. 8315	-	8344
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	36	1	145 3	Y	-0-			35
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			35
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	1	1	881 3	Y	-0-			35
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		Y	-0-			35
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			35
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-			35
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	1	1033 3	Y	-0-			35
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	1	1	967 3	Y	-0-			35
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3		Y	-0-			35
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3		Y	-0-			35
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	1	1	905 3	Y	-0-			35
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			8,901		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481																	
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990										TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					658
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	3	1	77	3	N	-0-					658
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	37	1	77	3	N	-0-					658
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					658
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					658
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					658
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					658
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					666
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-					666
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	9	N	2					668
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					668
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					668
TOTAL GAS PROD:				952				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						55
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376							
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	3	13	9	N	12					159
02	1711 N	1580	-0-	-131	-0-	-0-	1568	3	12	9	N	11					170
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	9					179
							10	9									
04	1770 N	1464	-0-	-306	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					181
05	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					181
06	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	-0-	1387	3	13	9	N	12					193
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	-0-	1506	3	6	9	N	5					198
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-		134	1		64
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					64
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	1458	3	N	2					66
							2	9									
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1572	3	N	-0-					66
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:				17,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

PAGE: 1492

TOTAL GAS PROD:	9,325	TOTAL CONDENSATE PROD:	71
-----------------	-------	------------------------	----

ADAI, VELA				WELL #:	2	RRCID -> 141556	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8246	-	8294
01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3		Y	-0-	35
02	1682	N	1633	-0-	-49	-0-	1633	3		Y	-0-	35
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-	35
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		Y	-0-	35
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-	35
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	2	1	1700	3	Y	-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1	1	1759	3	Y	-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-	35
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	3		Y	-0-	35
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1	1	1713	3	Y	-0-
11	1659	N	1618	-0-	-32	-0-	1	1	1617	3	Y	-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			18,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOOZER, NELLIE				WELL #:	3	RRCID -> 144568	COMPL.	DATE 02/05/1993	TOTAL	DEPTH	8863	PERF.	8435 -	8463
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1931	3	9	9	Y	8			136
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	Y	9			145
						10	9							
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	3	Y	22			167
						24	9							
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	2	1	1687	3	Y	27	165	1	29
						30	9							
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	Y	3			32
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1	1	1639	3	Y	-0-			32
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-			32
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-			32
09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	3	1	1503	3	Y	-0-			32
10	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	11	1	1544	3	Y	2			34
						2	9							
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			Y	-0-			34
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:			18,703		TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

JOHNSON, JAMES F.				WELL #:	1	RRCID -> 148154	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8130	-	8187	
01	682	N	355	-0-	-327	-0-	78	1	277	3	N	-0-	125
02	638	N	423	-0-	-215	-0-	423	3			N	-0-	125
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3012	3	14	9	N	13	138
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	14	1	2501	3	N	38	19
							42	9					
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	60	1	2045	3	N	2	21
							2	9					
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	7	1	2432	3	N	29	50
							32	9					
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	10	1	2327	3	N	10	60
							11	9					
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	3	4	9	N	4	64
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	240	1	2147	3	N	172	64
							189	9					
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2308	3	N	10	74
							11	9					
*11	3000	N	5534	-0-	2534	2534	5520	3	14	9	N	13	87
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	1852					N	NO RPT	87
TOTAL GAS PROD:				26,303	TOTAL CONDENSATE PROD:				291				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
02	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-					19
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N	-0-					19
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-					19
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5	3	N	-0-					19
06	120 N	1	-0-	-119	-0-		1 1			N	-0-					19
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-					19
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3			N	-0-					19
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 3			N	-0-					19
*11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		4 1	2170	3	N	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

01	1085 N	311	-0-	-774	-0-		38 1	273	3	N	-0-					41
02	1073 N	146	-0-	-927	-0-		146 3			N	-0-					41
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3			N	-0-					41
04	300 N	155	-0-	-145	-0-		6 1	149	3	N	-0-					41
05	155 N	82	-0-	-73	-0-		3 1	79	3	N	-0-					41
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-					41
07	155 N	139	-0-	-16	-0-		3 1	136	3	N	-0-					41
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		1 1	90	3	N	-0-					41
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		2 1	116	3	N	-0-					41
10	124 N	36	-0-	-88	-0-		36 3			N	-0-					41
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3			N	-0-					41
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:		1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
*10	14B2 EXT	678	-0-	678	678	678	3				N	-0-						125
*11	14B2 EXT	63	-0-	63	741	63	3				N	-0-						125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	741						N	NO RPT						125
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	109	109	1				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		109												

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	35	1				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59	59	1				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
*10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	3				N	-0-						44
*11	14B2 EXT	7	-0-	7	35	7	3				N	-0-						44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35						N	NO RPT						44
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		94												

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328															
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
*10	14B2 EXT	118	-0-	118	118		118	3			N	-0-			121
*11	14B2 EXT	1070	-0-	1070	1188		1059	3		11	9	N	10		131
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1188						N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		1,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

BROWN, MILDRED				WELL #:	2	RRCID -> 227053	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8380	-	8387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			44
*10	14B2 EXT	1	-0-	1		1	1 3	N	-0-			44
*11	14B2 EXT	11	-0-	11		12	11 3	N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		12		N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, MILDRED				WELL #:	3	RRCID -> 242500	COMPL.	DATE 04/29/2009	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8424 -	8430
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16		82
02	1711	N	13	-0-	-1698	-0-	13	3			N	-0-		82
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		82
04	1350	N	78	-0-	-1272	-0-	61	1	17	3	N	-0-		82
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		82
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15		97
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1134	3	N	7		104
							8	9						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	2		106
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	3	22	9	N	20		126
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1	1	2189	3	N	22		148
							24	9						
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		148
TOTAL GAS PROD:				8,921		TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986												
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8478 - 8490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					85
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8					93
03	868 N	193	-0-	-675	-0-	182	3	11	9	N	10					103
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	3	30	9	N	27					130
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	3	14	9	N	13					143
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	N	4					147
07	1395 N	613	-0-	-782	-0-	606	3	7	9	N	6					153
08	1209 N	921	-0-	-288	-0-	900	3	21	9	N	19					172
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	8					180
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	3	6	9	N	5					185
11	900 N	737	-0-	-163	-0-	728	3	9	9	N	8					193
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	713	3	22	9	N	20					213
TOTAL GAS PROD:		8,942				TOTAL CONDENSATE PROD:				131						

PARTEN OPERATING INC. MATHIS, J. W. UNIT				642718 WELL #:	2	RRCID -> 147388	COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH	8869	PERF. 8239	-	8245
01	2511	N	1675	-0-	-836	-0-	62 10	1	9	1603	2	N	9		79
02	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	82 6	1	9	2746	2	N	5		84
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	88 9	1	9	2554	2	N	8		92
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	85 17	1	9	2414	2	N	15		107
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	88 11	1	9	2598	2	N	10		117
06	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	85 9	1	9	2306	2	N	8		125
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	88 10	1	9	2354	2	N	9		134
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	88 11	1	9	2459	2	N	10		144
09	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	85 7	1	9	2287	2	N	6		150
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	88 8	1	9	2460	2	N	7		157
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	85 8	1	9	2286	2	N	7		164
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	88 9	1	9	2310	2	N	8		172
TOTAL GAS PROD:			29,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

SAXET OPERATING CO., INC.				749525													
THOMPSON, L. P.				WELL #:		1		RRCID -> 097109		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH		9888		PERF. 5130 - 5150	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)			//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
SMITH PETROLEUM COMPANY					794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 109704		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8579 - 8586					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880					
POTEET, SARAH B., GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 007106	COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH	8272 PERF. 8222 - 8238
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10		134	
02	2320	N	2184	-0-	-136	-0-	2173	3	11	9	N	10		144	
03	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2165	3	12	9	N	11		155	
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	3	10	9	N	9	82 1	82	
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	3	11	9	N	10		92	
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2256	3	9	9	N	8		100	
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2256	3	9	9	N	8		100	
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	N	10		119	
09	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2197	3	11	9	N	10		129	
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2232	3	12	9	N	11		140	
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	3	15	9	N	14		154	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154	

TOTAL GAS PROD: 24,912

TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TYLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 065966	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	N/A
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	3	9 9	N	8	59
02	2059	N	1955	-0-	-104	-0-	1946	3	9 9	N	8	67
03	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1938	3	11 9	N	10	77
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1925	3	21 9	N	19	-0-
05	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1509	3	11 9	N	10	10
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1967	3	18 9	N	16	26
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1967	3	18 9	N	16	26
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12 9	N	11	49
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1892	3	9 9	N	8	57
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10 9	N	9	66
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7 9	N	6	72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72

TOTAL GAS PROD: 20,741

TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2170	3	37	9	N	34			194
02	2059 N	1980	-0-	-79	-0-	1949	3	31	9	N	28			222
03	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2109	3	31	9	N	28	188	1	62
04	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2059	3	33	9	N	30			92
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	3	33	9	N	30			122
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2043	3	40	9	N	36			158
07	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2043	3	40	9	N	36			158
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2232	3	42	9	N	38			244
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2070	3	31	9	N	28	180	1	92
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2111	3	31	9	N	28			120
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31	9	N	28			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		23,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	3	8	9	N	7			200
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	962	3	9	9	N	8			208
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	N	7			215
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	N	7	159	1	63
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1014	3	8	9	N	7			70
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4			74
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	926	3	4	9	N	4			74
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	926	3	8	9	N	7			87
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	974	3	7	9	N	6			93
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	9	N	6			99
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9	9	N	8			107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		10,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)				//CONT.//	56590 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON						
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.					697134															
MADISONVILLE DISPOSAL				WELL #:	1D	RRCID -> 192606				COMPL. DATE 11/01/2002				TOTAL DEPTH	5237	PERF. 4934 - 5170				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CONTANGO RESOURCES, INC. VICK, M. Y.				56590 990 173206 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 113559	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/1984				CNTY: MADISON 9550 PERF. 8668 - 8758				
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	303 39	1 9	923	2	N	35			107
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	299 31	1 9	774	2	N	28			135
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	342 42	1 9	795	2	N	38			173
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	247 30	1 9	690	2	N	27	165	1	35
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	323 35	1 9	880	2	N	32			67
06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	189 18	1 9	676	2	N	16			83
07	992 N	838	-0-	-154	-0-	194 21	1 9	623	2	N	19			102
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	141 9	1 9	508	2	N	8			110
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	195 31	1 9	720	2	N	28			138
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	165 30	1 9	719	2	N	27			165
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	160 22	1 9	689	2	N	20			185
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	141 24	1 9	768	2	N	22			207
TOTAL GAS PROD:		11,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	- 8788
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)			56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON							
CANTANGO RESOURCES, INC.			173206		WELL #:		2 H RRCID -> 217601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9514 - 12250	
CARMICHAEL																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CANTANGO RESOURCES, INC.				173206						
VICK, M. Y.				WELL #:	4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)				56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
CANTOGO RESOURCES, INC.				173206						
MOSS-MALONE				WELL #:	3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGILLA, WEST (WOODBINE)												CNTY: TYLER		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2				223
02		9 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				223
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9	N	2				225
04		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				229
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2				231
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				231
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 2	2 9	N	2				233
08		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				233
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2				235
10		31 N	21	-0-	-0-	-0-	19 2	2 9	N	2				237
11		30 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-				237
12		31 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	N	1				238
TOTAL GAS PROD:			163	TOTAL CONDENSATE PROD:						17				

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.												BLACKSTONE MINERALS		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SMITH												WELL #: 1		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

 MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 2154 - 2164			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5401 - 5461
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES				WELL #: B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH		5625		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921													
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122		RRCID -> 089398		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH		5625		PERF. 5440 -		5443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560			
PIERCE ESTATE				WELL #: B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5566 - 5568
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MAGNET WITHERS (F-5)					56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560					
PIERCE ESTATE					WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAGNET WITHERS (F- 7)			56688 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560																
PIERCE ESTATE			WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5906 - 5912								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5860 - 5864	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5895 - 5897	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312	
								PERF. 5986 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524	
								PERF. 6184 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810	
								PERF. 6289 - 9292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C235	RRCID -> 272056	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 6390 - 6400					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	1			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	1			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-		268	1	58	9	N	53			8
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		260	1	25	9	N	23	45	1	3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	1			N	-0-	3	1	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	1			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	1			N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	1			N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	1			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	1			N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	1			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

PIERCE ESTATE				WELL #:	B157	RRCID ->	276354	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6392 -	6679
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE ESTATE				WELL #:	C257	RRCID ->	276982	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6414 - 6426
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1	N	-0-	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
PIERCE ESTATE C		WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 1	N	-0-			-0-	
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	292 1	N	-0-			-0-	
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	296 1	N	27	23 1		4	
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	282 1	N	29	29 1		4	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	298 1	N	30	31 1		3	
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	283 1	N	29	27 1		5	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282 1	N	31	31 1		5	
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	294 1	N	29	30 1		4	
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	253 1	N	16	17 1		3	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 1	N	-0-	3 1		-0-	
11	330 N	95	-0-	-235	-0-	95 1	N	-0-			-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: B153	RRCID -> 280589	COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6508 -	6513
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MAGNET WITHERS (F-22)				56688 423	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE				WELL #: B162	RRCID -> 280588	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6834	-	6836
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS (F-26 A)				56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE				WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154 - 7157				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145 - 6149				
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	823 1	551 9	Y	501	498 0		43
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	824 1	564 9	Y	513	513 0		43
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	834 1	609 9	Y	554	552 0		45
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	779 1	531 9	Y	483	502 0		26
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	809 1	457 9	Y	415	417 0		24
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	835 1	427 9	Y	388	365 0		47
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	866 1	396 9	Y	360	366 0		41
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	850 1	518 9	Y	471	463 0		49
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	779 1	497 9	Y	452	463 0		38
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	797 1	550 9	Y	500	512 0		26
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	888 1	498 9	Y	453	438 0		41
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	843 1	535 9	Y	486	488 0		39
TOTAL GAS PROD:				16,060	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,576			

COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 - 5868				
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	479 1	386 9	N	351	354 0		30
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	466 1	285 9	N	259	267 0		22
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	479 1	336 9	N	305	302 0		25
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	446 1	294 9	N	267	278 0		14
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	473 1	246 9	N	224	225 0		13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	452 1	206 9	N	187	177 0		23
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	439 1	134 9	N	122	131 0		14
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	308 1	107 9	N	97	101 0		10
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	10 0		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,536	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,812			

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CXL ENERGY LLC 195770
 COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC				945921												
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH	5669	PERF. 4402	- 4404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: B 65		RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 4314		- 4320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES C				WELL #:	11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4539	-	4544
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		38		RRCID -> 271288		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4403 - 4408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4641	- 4643
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-				56688 648 549836 WELL #:	16 H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 040338	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/1966		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		//CONT.//		56688 657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		108	RRCID -> 242370	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5450	-	5478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				

COCKBURN, H. C.		WELL #:		121	RRCID -> 242378	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5408	-	5420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)				56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATES				WELL #: C234	RRCID -> 261368	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4292	-	4302
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CXL ENERGY LLC 195770
 WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166			
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3827	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
CXL ENERGY LLC				195770										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3914 - 3920	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:		1 T		RRCID ->		188369		COMPL. DATE		03/01/2002		TOTAL DEPTH		4010		PERF.		3881 - 3887	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942																			
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942																			
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT												-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-														

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC 278837			
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 290287 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3868 - 3880			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	0	6434 -0-	6434 B 84673 6434 2 N -0- -0-
02	0	10289 -0-	10289 B 94962 10289 2 N -0- -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94962			
03	0	9798 -0-	9798 B 104760 9798 2 N -0- -0-
04	0	10476 -0-	10476 B 115236 10476 2 N -0- -0-
05	0	10621 -0-	10621 B 125857 10621 2 N -0- -0-
06	0	10257 -0-	10257 B 136114 10257 2 N -0- -0-
07	0	11975 -0-	11975 B 148089 11975 2 N -0- -0-
08	0	12414 -0-	12414 B 160503 12414 2 N -0- -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 160503			
09	0	9663 -0-	9663 B 170166 9663 2 N -0- -0-
10	0	4013 -0-	4013 B 174179 4013 2 N -0- -0-
11	0	2332 -0-	2332 B 176511 2332 2 N -0- -0-
12	0	NO RPT -0-	-0- B 176511 N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		98,272	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEMARMI INC. 298884			
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946			
01	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
02	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			
03	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
04	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
05	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
06	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
07	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-			
09	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
10	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
11	0 N	-0- -0-	-0- B -0- N -0- -0-
12	0 N	NO RPT -0-	-0- B -0- N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723			
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904			
01	DELQ PR	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
02	DELQ PR	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879			
03	DELQ PR	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879			
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 157879 N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
COCKBURN, H. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL	DEPTH	5527	PERF.	4061	-	4067	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REMOREA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES				WELL #: C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650 PERF.	3951 -	3961	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROUSSARD, J. E.				WELL #:	12	RRCID ->	225954	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908 -	3918
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	1	N	-0-				-0-
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	1	N	-0-				-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-				-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-				-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1	N	-0-				-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-				-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1	N	-0-				-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-				-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-				-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-				-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-				-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				188	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.// 56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
PIERCE ESTATES		WELL #: C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723	
								PERF. 3984 - 3992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538	
								PERF. 3956 - 4322	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534	
								PERF. 4121 - 5167	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 X	-0-	-0-	-303	-0-				N	-0-				-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-				N	-0-				-0-
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-				-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-				-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-				-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		73			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836															
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #:		16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4402	-	4408				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES				WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH		5323 PERF. 4346 - 4362	
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
02	87 N	17	-0-	-70	B	-0-	17	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-		-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	1	N	-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
08	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
*11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				198		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, HC				WELL #:	11	RRCID -> 261233	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4372	-	4378
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4597 - 4607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.				WELL #:	3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407					
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUFFY, G. A.				WELL #:	14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUFFY, G. A.				WELL #:	23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNET WITHERS, E. (MIOCENE 3670)													CNTY: WHARTON	
GEMARMI INC.														
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COCKBURN OIL CORP. UNIT													CNTY: JASPER	
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													CNTY: JASPER	
FORTUNE RESOURCES LLC														
BSMC A-937														
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 12039 - 16391														
01	7719 X	3461	-0-	-4258	-0-	3112	2	349	9	N	317	743	1	182
02	5829 X	1925	-0-	-3904	-0-	1680	2	245	9	N	223	184	1	221
03	5828 X	3786	-0-	-2042	-0-	3316	2	470	9	N	427	185	1	463
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	3847	2	594	9	N	540	724	1	279
05	4185 X	2933	-0-	-1252	-0-	2469	2	464	9	N	422	184	1	517
06	3360 X	2281	-0-	-1079	-0-	2220	2	61	9	N	55	355	1	217
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	4867	2	1053	9	N	957	906	1	268
08	4588 X	4338	-0-	-250	-0-	3697	2	641	9	N	583	541	1	310
09	4440 X	3372	-0-	-1068	-0-	2887	2	485	9	N	441	546	1	205
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2615	2	446	9	N	405	367	1	243
11	5730 X	2768	-0-	-2962	-0-	2380	2	388	9	N	353	366	1	230
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD: 38,286													TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//					56785 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.					430685												
CARTWRIGHT					WELL #:	1H	RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL	DEPTH 13073	PERF.14589 - 16308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORO RESOURCES, LLC				626507												
CAMERON HEIRS				WELL #:	2H	RRCID -> 278974	COMPL.	DATE 12/24/2014	TOTAL	DEPTH 12412	PERF.12595	- 18720				
01	7626 X	5899	-0-	-1727	-0-	5372	3	527 9	N	479	281 1				1723	
02	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	5985	3	552 9	N	502	416 1				1809	
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3125	3	552 9	N	502	433 1				1878	
04	6090 X	1696	-0-	-4394	-0-	1446	3	250 9	N	227	43 1				2062	
05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	3912	3	663 9	N	603					2665	
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3406	3	487 9	N	443					3108	
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3359	3	512 9	N	465	1080 1				2493	
08	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	2521	3	380 9	N	345	408 1				2430	
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3438	3	554 9	N	504	404 1				2530	
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	2796	3	453 9	N	412	283 1				2659	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2659	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2659	

TOTAL GAS PROD: 40,290

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,482

ZARVONA ENERGY LLC										950523						
BP AMERICA A-995 UNIT										WELL #:		1				
										RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007				
										TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306				
01	4092 X	3105	-0-	-987	-0-	3025	3	80	9	N	73					197
02	4582 X	4057	-0-	-525	-0-	4014	3	43	9	N	39					236
03	4898 X	2397	-0-	-2501	-0-	2375	3	22	9	N	20					256
04	4740 X	3127	-0-	-1613	-0-	3127	3			N	-0-	190	1			66
05	4340 X	1236	-0-	-3104	-0-	1028	3	208	9	N	189					255
06	4200 X	981	-0-	-3219	-0-	981	3			N	-0-					255
07	4340 X	2422	-0-	-1918	-0-	2183	3	239	9	N	217	175	1			297
08	3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	1590	3	112	9	N	102					399
09	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	3			N	-0-					399
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					399
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					399
*12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2462	3	185	9	N	168	180	1			387

TOTAL GAS PROD: 29,309

TOTAL CONDENSATE PROD: 808

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//				56785 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523											
BP AMERICA A-187				WELL #:	1	RRCID -> 238927		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14288 - 20721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10257	3	26	9	N	24					204
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10061	3	112	9	N	102					306
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8919	3	23	9	N	21	173	1			154
04	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10512	3	65	9	N	59					213
05	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8208	3	13	9	N	12					225
06	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					225
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-	176	1			49
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					49
09	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10439	3	194	9	N	176	176	1			49
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					49
11	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					49
*12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3			N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		113,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		394								

BP	BLACK	STONE	A-520	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	238930	COMPL.	DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	13795	PERF.	13258	-	18528
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1491	3	131	9	N	119						223
02	1015	N	358	-0-	-657	-0-	329	3	29	9	N	26						249
03	1271	N	603	-0-	-668	-0-	591	3	12	9	N	11						260
04	1560	N	694	-0-	-866	-0-	694	3			N	-0-						260
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-						260
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-						260
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1063	3	200	9	N	182	182	1				260
08	868	N	223	-0-	-645	-0-	223	3			N	-0-						260
09	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	3			N	-0-						260
10	1271	N	651	-0-	-620	-0-	651	3			N	-0-						260
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-						260
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	163	1				97
TOTAL GAS PROD:				8,552					TOTAL CONDENSATE PROD:				338					

BP BLACK STONE A-520				WELL #:	2	RRCID -> 246628	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 13756	PERF.13250	- 18553	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		183	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	126	1	58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	N	-0-			58
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	8			66
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:				245	TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//				56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//		950523										
BP BLACK STONE A-266 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 246915		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12921 - 19418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6297	3	180	9	N	164	180	1			124
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5883	3	140	9	N	127					251
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6501	3	173	9	N	157	179	1			229
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5905	3	149	9	N	135	180	1			184
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2446	3	99	9	N	90					274
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7012	3	125	9	N	114					388
07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6439	3	209	9	N	190	545	1			33
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5708	3	141	9	N	128					161
09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5954	3	169	9	N	154	178	1			137
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5676	3	154	9	N	140	179	1			98
11	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6186	3	189	9	N	172					270
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6492	3	150	9	N	136	363	1			43
TOTAL GAS PROD:		72,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,707								

ANADARKO FEE A-135 SWD			WELL #:	1	RRCID -> 247332	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4557	- 5690
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #:					1	RRCID -> 250148	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 14079	PERF.13668 - 19142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

(GWN415)

02/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 *** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1541

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526 X	2892	-0-	-1634	-0-	2874 3	18 9	N	16	178 1	67
02	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5077 3	73 9	N	66		133
03	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3448 3	69 9	N	63		196
04	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3455 3	54 9	N	49	179 1	66
05	5518 X	2782	-0-	-2736	-0-	2726 3	56 9	N	51		117
06	5340 X	2353	-0-	-2987	-0-	2316 3	37 9	N	34		151
07	5518 X	2540	-0-	-2978	-0-	2499 3	41 9	N	37		188
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3910 3	4 9	N	4		192
09	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3401 3	55 9	N	50	170 1	72
10	2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1845 3	44 9	N	40		112
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3914 3	36 9	N	33		145
*12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4466 3	68 9	N	62		207
TOTAL GAS PROD:		40,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		505					

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1				RRCID -> 251280				COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14193		PERF.13753 - 19443					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	2516	-0-	-2258	-0-	2479	3	37	9	N	34					202	
02	3103 X	1871	-0-	-1232	-0-	1860	3	11	9	N	21					212	
03	3317 X	768	-0-	-2549	-0-	738	3	30	9	N	27	178	1			61	
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2439	3	31	9	N	28					89	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7					96	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					96	
07	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	2124	3			N	-0-					96	
08	2542 X	1611	-0-	-931	-0-	1611	3			N	-0-					96	
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	45					141	
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					141	
11	2070 X	524	-0-	-1546	-0-	524	3			N	-0-					141	
12	2139 X	979	-0-	-1160	-0-	979	3			N	-0-					141	
TOTAL GAS PROD:		15,886												TOTAL CONDENSATE PROD:		151	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 251524	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 14094	PERF.13628 - 19847
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1 3	N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1		N	-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1 3	N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:				26	

BP	BLACK	STONE	A-263	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	251695	COMPL.	DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.	13455	-	19638
01	8184	X	3928	-0-	-4256	-0-	3928	3			N	-0-						109
02	7656	X	3105	-0-	-4551	-0-	3105	3			N	-0-						109
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-						171
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	3		40	9	N	36					207
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10138	3		42	9	N	38					245
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8640	3		31	9	N	28					273
07	8184	X	7564	-0-	-620	-0-	7539	3		25	9	N	23					296
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-						N	-0-					296
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-						N	-0-					296
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10384	3		58	9	N	53					349
11	7920	X	3443	-0-	-4477	-0-	3419	3		24	9	N	22					371
12	7564	X	78	-0-	-7486	-0-	74	3		4	9	N	4		179	1		196
TOTAL GAS PROD:				55,960			TOTAL CONDENSATE PROD:					266						

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//		56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523		WELL #: 1H		RRCID -> 252293		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13442		PERF.12854 - 18332				
YOUNGER UNIT																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4902	3	523	9	N	475	377	1			320
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4266	3	446	9	N	405	561	1			164
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4422	3	594	9	N	540	370	1			334
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4696	3	326	9	N	296	543	1			87
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4685	3	119	9	N	108					195
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4192	3	693	9	N	630	358	1			467
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4159	3	298	9	N	271	689	1			49
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3697	3	356	9	N	324	182	1			191
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4581	3	484	9	N	440	549	1			82
10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4276	3	451	9	N	410	184	1			308
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4037	3	378	9	N	344	364	1			288
*12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	3926	3	388	9	N	353	377	1			264
TOTAL GAS PROD:		56,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,596						

BP BLACK STONE A-371 UNIT					WELL #:	A	1RE	RRCID	->	253435	COMPL.	DATE	02/03/2009	TOTAL	DEPTH	14306	PERF.	13815	-	19276
01	7750	X	7122	-0-	-628		-0-	6957	3	165	9	N	150	186	1					96
02	7250	X	1582	-0-	-5668		-0-	1452	3	130	9	N	118							214
03	7533	X	6715	-0-	-818		-0-	6550	3	165	9	N	150	178	1					186
04	7290	X	6803	-0-	-487		-0-	6663	3	140	9	N	127	180	1					133
05	7533	X	7149	-0-	-384		-0-	6989	3	160	9	N	145							278
06	6942	X	6942	-0-	-0-		-0-	6795	3	147	9	N	134	353	1					59
07	7037	X	5414	-0-	-1623		-0-	5281	3	133	9	N	121							180
08	7161	X	5687	-0-	-1474		-0-	5571	3	116	9	N	105	181	1					104
09	6930	X	5828	-0-	-1102		-0-	5666	3	162	9	N	147	155	1					96
10	7161	X	5719	-0-	-1442		-0-	5581	3	138	9	N	125	179	1					42
11	6930	X	4827	-0-	-2103		-0-	4691	3	136	9	N	124							166
12	6014	X	5548	-0-	-466		-0-	5377	3	171	9	N	155	182	1					139
TOTAL GAS PROD:				69,336					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,601							

BLACK STONE A-31				WELL #:	1H	RRCID -> 254841	COMPL.	DATE 06/17/2009	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162		
01	10478	X	8640	-0-	-1838	-0-	8284	3	356	9	N	324	380	1	114
02	9802	X	7924	-0-	-1878	-0-	7581	3	343	9	N	312	191	1	235
03	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11005	3	399	9	N	363	370	1	228
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10168	3	370	9	N	336	368	1	196
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9342	3	369	9	N	335			531
06	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	9209	3	332	9	N	302	535	1	298
07	10478	X	10004	-0-	-474	-0-	9492	3	512	9	N	465	365	1	398
08	10478	X	8557	-0-	-1921	-0-	8476	3	81	9	N	74	358	1	114
09	10140	X	8906	-0-	-1234	-0-	8596	3	310	9	N	282	328	1	68
10	10013	X	7196	-0-	-2817	-0-	6917	3	279	9	N	254	174	1	148
11	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8540	3	323	9	N	294	181	1	261
12	10013	X	8942	-0-	-1071	-0-	8612	3	330	9	N	300	361	1	200
TOTAL GAS PROD:				110,226		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,641					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-262 UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 254923		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL		DEPTH 13596		PERF.13087 - 19837	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3040	3	84	9	N	76	189	1			222
02	2755 X	2368	-0-	-387	-0-	2244	3	124	9	N	113					335
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2672	3	109	9	N	99					434
04	3030 X	335	-0-	-2695	-0-	313	3	22	9	N	20	356	1			98
05	3131 X	675	-0-	-2456	-0-	632	3	43	9	N	39					137
06	3030 X	2038	-0-	-992	-0-	2036	3	2	9	N	2					139
07	2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1376	3	17	9	N	15					154
08	2790 X	1178	-0-	-1612	-0-	1147	3	31	9	N	28					182
09	2040 X	1349	-0-	-691	-0-	1298	3	51	9	N	46					228
10	2108 X	1407	-0-	-701	-0-	1341	3	66	9	N	60					288
11	2040 X	534	-0-	-1506	-0-	534	3			N	-0-	183	1			105
12	1395 X	436	-0-	-959	-0-	436	3			N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			17,618			TOTAL CONDENSATE PROD:					498					

FORESTAR	BLACK	STONE	A-90	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	255669	COMPL.	DATE	10/19/2009	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	13530	-	18690
01	10261	X	4786	-0-	-5475	-0-	4179	3	607	9	N	552	537	1				180
02	9599	X	4782	-0-	-4817	-0-	4415	3	367	9	N	334	180	1				334
03	9951	X	7410	-0-	-2541	-0-	6692	3	718	9	N	653	727	1				260
04	9420	X	4197	-0-	-5223	-0-	3995	3	202	9	N	184	363	1				81
05	5115	X	4629	-0-	-486	-0-	4300	3	329	9	N	299						380
06	7170	X	5040	-0-	-2130	-0-	4634	3	406	9	N	369	597	1				152
07	7409	X	4760	-0-	-2649	-0-	4482	3	278	9	N	253	355	1				50
08	7409	X	6796	-0-	-613	-0-	6170	3	626	9	N	569	380	1				239
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7911	3	99	9	N	90	182	1				147
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6871	3	53	9	N	48	160	1				35
11	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7609	3	23	9	N	21						56
12	8277	X	3305	-0-	-4972	-0-	3273	3	32	9	N	29						85
TOTAL GAS PROD:			68,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,401								

BP	BLACK	STONE	A-400	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	256088	COMPL.	DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.	13430	-	19030
01	9796	X	1433	-0-	-8363	-0-	1433	3			N	-0-						178
02	9077	X	6228	-0-	-2849	-0-	6228	3			N	-0-						178
03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8458	3		76	9	69	182	1				65
04	6990	X	3993	-0-	-2997	-0-	3993	3			N	-0-						65
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-						65
06	8370	X	5468	-0-	-2902	-0-	5393	3		75	9	68						133
07	8649	X	2314	-0-	-6335	-0-	2293	3		21	9	19						152
08	9517	X	8355	-0-	-1162	-0-	8274	3		81	9	74	178	1				48
09	9210	X	8853	-0-	-357	-0-	8853	3			N	-0-						48
10	9517	X	8243	-0-	-1274	-0-	8115	3		128	9	116						164
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11532	3		69	9	63	174	1				53
*12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10833	3		79	9	72						125
TOTAL GAS PROD:				85,452					TOTAL CONDENSATE PROD:				481					

BP BLACK STONE A-472 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257521	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 4412	- 5339
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7905 X	6589	-0-	-1316	-0-	6455	3	134	9	N	122		153
02	6612 X	4787	-0-	-1825	-0-	4720	3	67	9	N	61		214
03	6882 X	5733	-0-	-1149	-0-	5449	3	284	9	N	258	189 1	283
04	6660 X	5272	-0-	-1388	-0-	5272	3			N	-0-		283
05	6634 X	6242	-0-	-392	-0-	6242	3			N	-0-		283
06	6390 X	5121	-0-	-1269	-0-	5119	3	2	9	N	2		285
07	5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5321	3	54	9	N	49	185 1	149
08	6231 X	4886	-0-	-1345	-0-	4831	3	55	9	N	50		199
09	6030 X	5046	-0-	-984	-0-	4977	3	69	9	N	63	173 1	89
10	6231 X	5176	-0-	-1055	-0-	5111	3	65	9	N	59		148
11	5190 X	4802	-0-	-388	-0-	4736	3	66	9	N	60		208
12	5363 X	4819	-0-	-544	-0-	4756	3	63	9	N	57	180 1	85
TOTAL GAS PROD:		63,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		781							

BP BLACK STONE A-495 UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 258125		COMPL.	DATE 02/28/2010		TOTAL	DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738	
01	10974	X	8495	-0-	-2479	-0-	8428	3	67	9	N	61											133
02	9947	X	7992	-0-	-1955	-0-	7942	3	50	9	N	45											178
03	10633	X	8238	-0-	-2395	-0-	8185	3	53	9	N	48											226
04	10290	X	8194	-0-	-2096	-0-	8150	3	44	9	N	40						182	1				84
05	10323	X	9937	-0-	-386	-0-	9895	3	42	9	N	38											122
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	3	50	9	N	45											167
07	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	7744	3	50	9	N	45											212
08	9951	X	6602	-0-	-3349	-0-	6580	3	22	9	N	20						164	1				68
09	9630	X	9314	-0-	-316	-0-	9274	3	40	9	N	36											104
10	9951	X	8725	-0-	-1226	-0-	8692	3	33	9	N	30											134
11	8400	X	6894	-0-	-1506	-0-	6876	3	18	9	N	16											150
12	9610	X	5075	-0-	-4535	-0-	5075	3			N	-0-											150
TOTAL GAS PROD:			95,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			424													

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
01	2666 X	245	-0-	-2421	-0-	232	3	13	9	N	12		115
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2107	3	32	9	N	29		144
03	2077 X	911	-0-	-1166	-0-	882	3	29	9	N	26		170
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	788	3	32	9	N	29		199
05	2294 X	481	-0-	-1813	-0-	467	3	14	9	N	13		212
06	2220 X	633	-0-	-1587	-0-	614	3	19	9	N	17		229
07	2294 X	848	-0-	-1446	-0-	817	3	31	9	N	28	183 1	74
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1823	3	32	9	N	29		103
09	930 X	930	-0-	-0-	-0-	879	3	51	9	N	46		149
10	837 X	408	-0-	-429	-0-	408	3			N	-0-		149
11	1800 X	305	-0-	-1495	-0-	298	3			N	6		155
12	1860 X	333	-0-	-1527	-0-	323	3			N	9		164
TOTAL GAS PROD:		9,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13080 - 19296

01	7843 X	7209	-0-	-634	-0-	6593	3	616	9	N	560	562	1	243
02	7482 X	6103	-0-	-1379	-0-	5580	3	523	9	N	475	555	1	163
03	7998 X	6332	-0-	-1666	-0-	5635	3	697	9	N	634	554	1	243
04	7740 X	5305	-0-	-2435	-0-	5002	3	303	9	N	275	362	1	156
05	7223 X	6547	-0-	-676	-0-	6013	3	534	9	N	485			641
06	6990 X	6333	-0-	-657	-0-	5814	3	519	9	N	472	892	1	221
07	6510 X	4915	-0-	-1595	-0-	4331	3	584	9	N	531	536	1	216
08	6541 X	4056	-0-	-2485	-0-	3841	3	215	9	N	195	359	1	52
09	6330 X	6115	-0-	-215	-0-	5606	3	509	9	N	463	351	1	164
10	56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	52259	3	4363	9	N	3966	3972	1	158
11	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	49714	3	4354	9	N	3958	3784	1	332
*12	42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	39657	3	3271	9	N	2974	3078	1	228
TOTAL GAS PROD: 206,533											TOTAL CONDENSATE PROD: 14,988			

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	352	362	1	306
02	3248 X	1307	-0-	-1941	-0-	963	3	344	9	N	313	187	432
03	5177 X	3231	-0-	-1946	-0-	2861	3	370	9	N	336	364	404
04	5010 X	226	-0-	-4784	-0-	225	3	1	9	N	1	158	247
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		247
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4207	3	147	9	N	134		381
07	3224 X	2700	-0-	-524	-0-	2616	3	84	9	N	76	357	100
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3388	3	360	9	N	327	190	237
09	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6845	3	600	9	N	545	385	397
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	175	222
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	49	173	98
*12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7053	3	741	9	N	674	535	237

TOTAL GAS PROD: 30,805

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
01	19313 X	16828	-0-	-2485	-0-	15235	3	1593	9	N	1448	1490	271
02	18067 X	16646	-0-	-1421	-0-	15292	3	1354	9	N	1231	1305	197
03	19313 X	16734	-0-	-2579	-0-	15164	3	1570	9	N	1427	1288	336
04	18330 X	13648	-0-	-4682	-0-	12636	3	1012	9	N	920	1091	165
05	18941 X	14004	-0-	-4937	-0-	12770	3	1234	9	N	1122		1287
06	17220 X	9174	-0-	-8046	-0-	8560	3	614	9	N	558	1411	434
07	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	17446	3	1763	9	N	1603	1777	260
08	16740 X	14212	-0-	-2528	-0-	12915	3	1297	9	N	1179	1247	192
09	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	16330	3	1541	9	N	1401	1428	165
10	19220 X	15393	-0-	-3827	-0-	13975	3	1418	9	N	1289	1068	386
11	18600 X	12386	-0-	-6214	-0-	11451	3	935	9	N	850	923	313
12	19220 X	12087	-0-	-7133	-0-	10992	3	1095	9	N	995	1101	207

TOTAL GAS PROD: 178,192

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,023

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	1316	-0-	-1784	-0-	1210	3	106	9	N	96	180	143
02	2900 X	2089	-0-	-811	-0-	1935	3	154	9	N	140		283
03	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	583	3	52	9	N	47	177	153
04	3000 X	1252	-0-	-1748	-0-	1146	3	106	9	N	96	182	67
05	3100 X	1141	-0-	-1959	-0-	1035	3	106	9	N	96		163
06	2160 X	528	-0-	-1632	-0-	423	3	105	9	N	95	183	75
07	2232 X	1646	-0-	-586	-0-	1464	3	182	9	N	165	183	57
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2183	3	182	9	N	165		222
09	3000 N	3337	-0-	337	337	3126	3	211	9	N	192	173	241
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	2	184	59
11	2280 N	182	-0-	-2098	-0-	182	3			N	-0-		59
*12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5708	3	347	9	N	315	352	22
TOTAL GAS PROD:		20,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,409							

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327													
01	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9229	3	21	9	N	19	191	57
02	9976 X	7592	-0-	-2384	-0-	7382	3	210	9	N	191		248
03	10664 X	8923	-0-	-1741	-0-	8633	3	290	9	N	264	183	329
04	10320 X	6841	-0-	-3479	-0-	6496	3	345	9	N	314	360	283
05	9238 X	6364	-0-	-2874	-0-	6364	3			N	-0-		283
06	8940 X	6856	-0-	-2084	-0-	6802	3	54	9	N	49		332
07	8928 X	8349	-0-	-579	-0-	8280	3	69	9	N	63	190	205
08	8928 X	6884	-0-	-2044	-0-	6807	3	77	9	N	70	130	145
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7172	3	167	9	N	152		297
10	8339 X	7317	-0-	-1022	-0-	7080	3	237	9	N	215	177	335
11	8070 X	6725	-0-	-1345	-0-	6567	3	158	9	N	144	190	289
12	8339 X	7970	-0-	-369	-0-	7915	3	55	9	N	50	192	147
TOTAL GAS PROD:		90,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531							

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//				56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//		950523											
BP BLACK STONE A-32 UNIT A				WELL #:		1H		RRCID -> 264841		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL		DEPTH 13125		PERF.12902 - 19800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9455 X	6222	-0-	-3233	-0-	6088	3	134	9	N	122		185	1		185	
02	8352 X	3327	-0-	-5025	-0-	3229	3	98	9	N	89		180	1		94	
03	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	5520	3	364	9	N	331		186	1		239	
04	6030 X	3656	-0-	-2374	-0-	3656	3			N	-0-					239	
05	6231 X	5615	-0-	-616	-0-	5575	3	40	9	N	36					275	
06	6030 X	5175	-0-	-855	-0-	5053	3	122	9	N	111					386	
07	5890 X	5394	-0-	-496	-0-	5098	3	296	9	N	269		176	1		479	
08	5890 X	4225	-0-	-1665	-0-	4217	3	8	9	N	7		176	1		310	
09	5430 X	27	-0-	-5403	-0-	26	3	1	9	N	1					311	
10	5611 X	501	-0-	-5110	-0-	501	3			N	-0-					311	
11	5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	4100	3			N	-0-					311	
12	5394 X	2301	-0-	-3093	-0-	2301	3			N	-0-					311	
TOTAL GAS PROD:		46,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		966									

DAVID GLENN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264908	COMPL.	DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	5805	3	810	9	N	736	937	1	131
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5240	3	740	9	N	673	565	1	239
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	5854	3	776	9	N	705	750	1	194
04	6390 X	5892	-0-	-498	-0-	5163	3	729	9	N	663	739	1	118
05	6603 X	6070	-0-	-533	-0-	5737	3	333	9	N	303			421
06	6420 X	5858	-0-	-562	-0-	4992	3	866	9	N	787	914	1	294
07	6634 X	6172	-0-	-462	-0-	5424	3	748	9	N	680	881	1	93
08	6634 X	5686	-0-	-948	-0-	5095	3	591	9	N	537	551	1	79
09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5757	3	730	9	N	664	522	1	221
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5684	3	694	9	N	631	719	1	133
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5361	3	680	9	N	618	541	1	210
12	6696 X	6229	-0-	-467	-0-	5314	3	915	9	N	832	740	1	302
TOTAL GAS PROD:			74,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,829							

BP	BLACK	STONE	A-253	WEST	UNIT	WELL #:	1	RRCID	->	264937	COMPL.	DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	13613	PERF.	13530	-	19564
01	5766	X	1066	-0-	-4700	-0-	796	3	270	9	N	245	181	1						262
02	5394	X	3816	-0-	-1578	-0-	3543	3	273	9	N	248	182	1						328
03	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6346	3	542	9	N	493	557	1						264
04	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6207	3	738	9	N	671	710	1						225
05	4092	X	113	-0-	-3979	-0-	113	3			N	-0-								225
06	6420	X	1689	-0-	-4731	-0-	1676	3	13	9	N	12								237
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9076	3	696	9	N	633	356	1						514
08	6634	X	931	-0-	-5703	-0-	780	3	151	9	N	137	361	1						290
09	6420	X	682	-0-	-5738	-0-	682	3			N	-0-								290
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	158	351	1						97
11	6420	X	4010	-0-	-2410	-0-		3624	3	386	9	N	351	357	1					91
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-								91
TOTAL GAS PROD:				35,912					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,948							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2645	3	482	9	N	438	367	1	266
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1860	3	304	9	N	276	190	1	352
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2774	3	327	9	N	297	523	1	126
04	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2301	3	417	9	N	379	353	1	152
05	3131 X	468	-0-	-2663	-0-	209	3	259	9	N	235			387
06	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	2439	3	487	9	N	443	362	1	468
07	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	1473	3	298	9	N	271	524	1	215
08	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2374	3	350	9	N	318	382	1	151
09	2940 X	1788	-0-	-1152	-0-	1439	3	349	9	N	317	176	1	292
10	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2193	3	393	9	N	357	540	1	109
11	2940 X	1653	-0-	-1287	-0-	1316	3	337	9	N	306	327	1	88
12	2728 X	1614	-0-	-1114	-0-	1258	3	356	9	N	324	181	1	231
TOTAL GAS PROD:		26,640	TOTAL CONDENSATE PROD:		3,961									

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 X	834	-0-	-654	-0-	822 3	12 9	N		11			71
02	1218 X	1030	-0-	-188	-0-	1023 3	7 9	N		6			77
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1287 3	3 9	N		3			80
04	810 X	587	-0-	-223	-0-	540 3	47 9	N		43			123
05	1116 X	610	-0-	-506	-0-	570 3	40 9	N		36			159
06	1260 X	671	-0-	-589	-0-	475 3	196 9	N		178			337
07	1302 X	716	-0-	-586	-0-	664 3	52 9	N		47	180 1		204
08	1302 X	840	-0-	-462	-0-	706 3	134 9	N		122			326
09	660 X	608	-0-	-52	-0-	458 3	150 9	N		136	196 1		266
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	954 3	142 9	N		129	179 1		216
11	810 X	630	-0-	-180	-0-	527 3	103 9	N		94	177 1		133
*12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1271 3	155 9	N		141	186 1		88
TOTAL GAS PROD: 10,338										TOTAL CONDENSATE PROD: 946			

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
01	25854 X	13202	-0-	-12652	-0-	11402 3	1800 9	N		1636	1526 1		413
02	24186 X	12262	-0-	-11924	-0-	10692 3	1570 9	N		1427	1407 1		433
03	25854 X	9854	-0-	-16000	-0-	8203 3	1651 9	N		1501	1766 1		168
04	25020 X	24900	-0-	-120	-0-	22065 3	2835 9	N		2577	2279 1		466
05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-			N		1			467
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	11563 3	2204 9	N		2004	2267 1		204
07	25730 X	6050	-0-	-19680	-0-	5069 3	981 9	N		892	691 1		405
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			N		-0-			405
09	24900 X	10633	-0-	-14267	-0-	9533 3	1100 9	N		1000	1272 1		133
10	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	16234 3	2132 9	N		1938	1928 1		143
11	27146 X	27146	-0-	-0-	-0-	24068 3	3078 9	N		2798	2515 1		426
*12	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	32045 3	3793 9	N		3448	3625 1		249
TOTAL GAS PROD: 172,018										TOTAL CONDENSATE PROD: 19,222			

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
01	24707 X	14637	-0-	-10070	-0-	12866 3	1771 9	N		1610	1692 1		303
02	24389 X	7557	-0-	-16832	-0-	6571 3	986 9	N		896	1068 1		131
03	26071 X	20754	-0-	-5317	-0-	18500 3	2254 9	N		2049	1989 1		191
04	25230 X	13706	-0-	-11524	-0-	11522 3	2184 9	N		1985	1949 1		227
05	25513 X	316	-0-	-25197	-0-	316 3		N		-0-			227
06	20070 X	7993	-0-	-12077	-0-	6878 3	1115 9	N		1014	898 1		343
07	20739 X	17398	-0-	-3341	-0-	15527 3	1871 9	N		1701	1795 1		249
08	20739 X	9813	-0-	-10926	-0-	8475 3	1338 9	N		1216	1403 1		62
09	13710 X	1614	-0-	-12096	-0-	1238 3	376 9	N		342	171 1		233
10	17391 X	2704	-0-	-14687	-0-	2525 3	179 9	N		163	166 1		230
11	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-			N		-0-			230
12	17391 X	1291	-0-	-16100	-0-	1233 3	58 9	N		53	185 1		98
TOTAL GAS PROD: 97,783										TOTAL CONDENSATE PROD: 11,029			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//				56785 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523											
BP BLACK STONE A-90 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	269440	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.	13453 - 20609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16182 X	7800	-0-	-8382	-0-	7431	3	369	9	N	335	361	1			359
02	15138 X	7974	-0-	-7164	-0-	7423	3	551	9	N	501	721	1			139
03	13578 X	4200	-0-	-9378	-0-	4061	3	139	9	N	126	179	1			86
04	13140 X	4744	-0-	-8396	-0-	4208	3	536	9	N	487	347	1			226
05	13578 X	10389	-0-	-3189	-0-	10066	3	323	9	N	294					520
06	8250 X	1862	-0-	-6388	-0-	1668	3	194	9	N	176	514	1			182
07	8525 X	1012	-0-	-7513	-0-	1012	3			N	-0-					182
08	10385 X	245	-0-	-10140	-0-	245	3			N	-0-					182
09	10050 X	8960	-0-	-1090	-0-	8418	3	542	9	N	493	552	1			123
10	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9843	3	1107	9	N	1006	1071	1			58
11	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11036	3	264	9	N	240	179	1			119
*12	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10191	3	719	9	N	654	671	1			102
TOTAL GAS PROD:		80,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,312								

TREE FROG				WELL #:	1H	RRCID -> 269584	COMPL.	DATE 05/23/2012	TOTAL	DEPTH	12864	PERF. 12170	- 19935		
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1147	3	554	9	N	504	554	1	262
02	1421	N	1370	-0-	-51	-0-	866	3	504	9	N	458	375	1	345
03	1364	N	879	-0-	-485	-0-	351	3	528	9	N	480	544	1	281
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	598	3	493	9	N	448	368	1	361
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	842	3	499	9	N	454			815
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	845	3	756	9	N	687	893	1	609
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	465	3	455	9	N	414	542	1	481
08	1333	N	630	-0-	-703	-0-	554	3	76	9	N	69	353	1	197
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1080	3	549	9	N	499	516	1	180
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	931	3	508	9	N	462	542	1	100
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	854	3	472	9	N	429	178	1	351
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	967	3	524	9	N	476	543	1	284
TOTAL GAS PROD:				15,418		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,380					

FRANCES KUNKEL AC UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 269725	COMPL.	DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
01	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	4365	3	590	9	N	536	551	1
02	5829	X	5366	-0-	-463	-0-	4603	3	763	9	N	694	566	1
03	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	5076	3	546	9	N	496	541	1
04	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	5050	3	410	9	N	373	373	1
05	5735	X	4932	-0-	-803	-0-	4793	3	139	9	N	126		
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	4734	3	921	9	N	837	850	1
07	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	4838	3	501	9	N	455	516	1
08	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	3494	3	459	9	N	417	535	1
09	5670	X	4365	-0-	-1305	-0-	3763	3	602	9	N	547	534	1
10	5859	X	4077	-0-	-1782	-0-	3499	3	578	9	N	525	537	1
11	5670	X	3410	-0-	-2260	-0-	2926	3	484	9	N	440	365	1
12	5332	X	3281	-0-	-2051	-0-	2933	3	348	9	N	316	371	1
TOTAL GAS PROD:				56,415	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,762					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	627	3	389	9	N	354	361	232
02	957 N	803	-0-	-154	-0-	548	3	255	9	N	232	188	276
03	1302 N	880	-0-	-422	-0-	601	3	279	9	N	254	369	161
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	592	3	358	9	N	325	378	108
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	588	3	380	9	N	345		453
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	547	3	259	9	N	235	521	167
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	621	3	440	9	N	400	350	217
08	961 N	662	-0-	-299	-0-	552	3	110	9	N	100	176	141
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	695	3	261	9	N	237	175	203
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	661	3	420	9	N	382	356	229
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	530	3	116	9	N	105	177	157
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	862	3	116	9	N	105	185	77
TOTAL GAS PROD:		10,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,074							

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050													
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1797	3	195	9	N	177	185	227
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1453	3	285	9	N	259	367	119
03	1922 N	1105	-0-	-817	-0-	898	3	207	9	N	188	185	122
04	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1477	3	233	9	N	212	185	149
05	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1350	3	210	9	N	191		340
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1510	3	198	9	N	180	355	165
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1541	3	253	9	N	230	167	228
08	1550 N	821	-0-	-729	-0-	659	3	162	9	N	147	357	18
09	1710 N	781	-0-	-929	-0-	499	3	282	9	N	256	176	98
10	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1009	3	187	9	N	170	177	91
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1125	3	234	9	N	213	181	123
*12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1116	3	257	9	N	234	181	176
TOTAL GAS PROD:		17,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,457							

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606													
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3221	3	458	9	N	416	373	124
02	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	8187	3	1080	9	N	982	938	168
03	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8449	3	1384	9	N	1258	1102	324
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	7889	3	914	9	N	831	931	224
05	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7013	3	824	9	N	749		973
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6735	3	950	9	N	864	1551	286
07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6920	3	1203	9	N	1094	956	424
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	5815	3	351	9	N	319	692	51
09	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6174	3	878	9	N	798	681	168
10	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7216	3	925	9	N	841	905	104
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6815	3	853	9	N	775	545	334
*12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	5709	3	1040	9	N	945	907	372
TOTAL GAS PROD:		91,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,872							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543										COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 12805		PERF.12840 - 19085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7440 X	5489	-0-	-1951	-0-	4858	3	631	9	N	574	744	1		92	
02	7366 X	5501	-0-	-1865	-0-	4892	3	609	9	N	554	377	1		269	
03	8525 X	6201	-0-	-2324	-0-	5359	3	842	9	N	765	748	1		286	
04	8250 X	6058	-0-	-2192	-0-	5650	3	408	9	N	371	555	1		102	
05	8525 X	6226	-0-	-2299	-0-	5604	3	622	9	N	565				667	
06	6000 X	5512	-0-	-488	-0-	4969	3	543	9	N	494	894	1		267	
07	6262 X	5670	-0-	-592	-0-	5073	3	597	9	N	543	552	1		258	
08	6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3336	3	497	9	N	452	686	1		24	
09	6060 X	5524	-0-	-536	-0-	4868	3	656	9	N	596	527	1		93	
10	6231 X	5621	-0-	-610	-0-	5017	3	604	9	N	549	521	1		121	
11	5520 X	5433	-0-	-87	-0-	4872	3	561	9	N	510	370	1		261	
12	5704 X	5265	-0-	-439	-0-	4647	3	618	9	N	562	535	1		288	
TOTAL GAS PROD:		66,333			TOTAL CONDENSATE PROD:					6,535						

CD'S 5LB BASS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 280825	COMPL.	DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH 13039	PERF.12488	- 18977
01	2263 N	1914	-0-	-349	-0-	1545	3	369 9 N	335	373 1	195
02	2204 N	1540	-0-	-664	-0-	1220	3	320 9 N	291	362 1	124
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	1730	3	568 9 N	516	369 1	271
04	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1668	3	147 9 N	134	185 1	220
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1683	3	351 9 N	319		539
06	2220 N	2070	-0-	-150	-0-	1677	3	393 9 N	357	686 1	210
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2084	3	359 9 N	326	325 1	211
08	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1358	3	285 9 N	259	346 1	124
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1848	3	384 9 N	349	333 1	140
10	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	1877	3	372 9 N	338	170 1	308
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1320	3	358 9 N	325	362 1	271
12	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1732	3	397 9 N	361	365 1	267
TOTAL GAS PROD:			24,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,910		

LAKE TEJAS UNIT #1															WELL #:	1H	RRCID -> 281186	COMPL.	DATE 11/01/2014	TOTAL DEPTH 12141	PERF.11200	- 19513
01	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3656	3	250	9	N	227	367	1		417							
02	3915 X	3486	-0-	-429	-0-	3194	3	292	9	N	265	191	1		491							
03	4185 X	3733	-0-	-452	-0-	3500	3	233	9	N	212	186	1		517							
04	4050 X	3701	-0-	-349	-0-	3449	3	252	9	N	229	368	1		378							
05	4123 X	3601	-0-	-522	-0-	3424	3	177	9	N	161				539							
06	3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3186	3	229	9	N	208	342	1		405							
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3616	3	284	9	N	258	178	1		485							
08	3813 X	3222	-0-	-591	-0-	3219	3	3	9	N	3	176	1		312							
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4049	3	116	9	N	105	362	1		55							
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3853	3	288	9	N	262	178	1		139							
11	3780 X	3263	-0-	-517	-0-	3086	3	177	9	N	161	178	1		122							
12	4309 X	3041	-0-	-1268	-0-	2754	3	287	9	N	261	181	1		202							
TOTAL GAS PROD:				43,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,352												

MANOR LAKE (10,300)			57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCMILLIAN			WELL #:		1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10506 - 10549			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)														CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC															
LEMMER, J.															
WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728															
01	5239	6258	-0-	1019	412363	6247	1	11	2	N	-0-				-0-
02	4901	7811	-0-	2910	415273	7798	1	13	2	N	-0-				-0-
03	5239	-0-	-0-	-5239	410034					N	-0-				-0-
04	5070	-0-	-0-	-5070	404964					N	-0-				-0-
05	5239	-0-	-0-	-5239	399725					N	-0-				-0-
06	5070	-0-	-0-	-5070	394655					N	-0-				-0-
07	5239	-0-	-0-	-5239	389416					N	-0-				-0-
08	5239	-0-	-0-	-5239	384177					N	-0-				-0-
09	5070	908	-0-	-4162	380015	907	1	1	2	N	-0-				-0-
10	5239	6282	-0-	1043	381058	6279	1	3	4	N	-0-				-0-
11	5070	9558	-0-	4488	385546	9557	1	1	2	N	-0-				-0-
*12	5239	267	-0-	-4972	380574	259	1	5	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 31,084														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LEMMER, J.															
WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814															
01	5239	352	-0-	-4887	-0-	349	1	3	2	N	-0-				-0-
02	4901	504	-0-	-4397	-0-	499	1	5	2	N	-0-				-0-
03	5239	745	-0-	-4494	-0-	723	1	22	2	N	-0-				-0-
04	5070	1082	-0-	-3988	-0-	1068	1	14	2	N	-0-				-0-
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	544	1	20	2	N	-0-				-0-
06	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	985	1	57	2	N	-0-				-0-
07	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1456	1	16	2	N	-0-				-0-
08	1116 #	398	-0-	-718	-0-	392	1	6	2	N	-0-				-0-
09	1080 #	955	-0-	-125	-0-	954	1	1	2	N	-0-				-0-
10	5239	10100	-0-	4861	4861	10100	1			N	-0-				-0-
11	4888 R	27	-0-	-4861	-0-	27	1			N	-0-				-0-
12	1488 #	24	-0-	-1464	-0-	23	1	1	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 17,267														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
BELCHER, W. T. "A"				WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANVEL (MIOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W.T. "A"				57233 434 215343	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
WELL #:				26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 3234	- 3239
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000											
VICK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3308 - 3312	
01	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	1623	2	1379	9	N	1254	1397	1	374
02	3538	X	2617	-0-	-921	-0-	1341	2	1276	9	N	1160	1240	1	294
03	3782	X	2693	-0-	-1089	-0-	1343	2	1350	9	N	1227	1095	1	426
04	3390	X	2781	-0-	-609	-0-	1431	2	1350	9	N	1227	1425	1	228
05	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	1827	2	1461	9	N	1328	1327	1	229
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	1863	2	1440	9	N	1309	1113	1	425
07	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	1246	2	1219	9	N	1108	969	1	564
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2088	2	1566	9	N	1424	1626	1	362
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1877	2	1458	9	N	1325	1117	1	570
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	2632	2	1750	9	N	1591	1781	1	380
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	2383	2	1716	9	N	1560	1460	1	480
12	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	1968	2	1605	9	N	1459	1506	1	433
TOTAL GAS PROD:				39,192		TOTAL CONDENSATE PROD:				15,972					

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 281611		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250	PERF.10649 - 11265			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
BP AMERICA A-303				WELL #:	1	RRCID ->	249134	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12388 - 12498			
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2369	2	233	9	N	212	366	1	279	
02	2175 X	1716	-0-	-459	-0-	1582	2	134	9	N	122	192	1	209	
03	2325 X	2102	-0-	-223	-0-	1891	2	211	9	N	192	186	1	215	
04	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2065	2	154	9	N	140	183	1	172	
05	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	2075	2	175	9	N	159	187	1	144	
06	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	2104	2	149	9	N	135			279	
07	3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2217	2	173	9	N	157	181	1	255	
08	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1847	2	119	9	N	108	181	1	182	
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2214	2	184	9	N	167			349	
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2344	2	221	9	N	201	366	1	184	
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3189	2	230	9	N	209			393	
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			393	
TOTAL GAS PROD:				25,880	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,802						

MARKHAM (FRI0)				57562 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY				631730							
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE				WELL #:	5	RRCID -> 065718	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 - 3054	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	21J	RRCID ->	149758	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	8520
						PERF.	7790				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	15F	RRCID ->	147825	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860
						PERF.	8016				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OHIO SUN UNIT				WELL #:	13ET	RRCID ->	184618	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8846
						PERF.	8016				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365						
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178	- 8186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #:	12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	- 7784
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT			WELL #:	31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	- 7782
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS)										57578 342		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365											
OHIO-SUN UNIT										WELL #:		39A		RRCID -> 283848		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7642 - 7668	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-						-0-		
02		783 X		393	-0-	-390	-0-		393 2			N	-0-						-0-		
03		1344 X		1344	-0-	-0-	-0-		1344 2			N	-0-						-0-		
04		810 X		492	-0-	-318	-0-		492 2			N	-0-						-0-		
05		434 X		15	-0-	-419	-0-		15 2			N	-0-						-0-		
06		1290 X		4	-0-	-1286	-0-		4 2			N	-0-						-0-		
07		1333 X		21	-0-	-1312	-0-		21 2			N	-0-						-0-		
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2020																					

TOTAL GAS PROD: 2,269

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)					57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365						
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)					57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365						
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	217 #	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	210 #	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	217 #	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	154 #	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER)					57578.955	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365															
OHIO SUN UNIT					WELL #:	2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982	-	3138				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO SUN UNIT				WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890	-	6900
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKHAM N. - BAY CITY, N(7300)				57578 974	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496											
RUNNELLS				WELL #:	1	RRCID ->	282937	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7320 -	7328	
01	14377	8709	-0-	-5668	-0-	4492	2	4217	9	N	3834	3629	2		631
02	12296	2975	-0-	-9321	-0-	174	1	2801	9	N	2546	2788	2		389
03	13144	-0-	-0-	-13144	-0-					N	2715	2818	2		286
04	12720	-0-	-0-	-12720	-0-					N	1904	1939	2		251
05	13144	-0-	-0-	-13144	-0-					N	1702	1766	2		187
06	8430 #	-0-	-0-	-8430	-0-					N	1525	1259	2		453
07	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				453
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
TOTAL GAS PROD:				11,684	TOTAL CONDENSATE PROD:				14,226						

MARKHAM, N. - BAY CITY, N. (7500)				57578 976	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	7L	RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH	8593	PERF. 7477 - 7480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
05	806 N	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	744 N	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7514	-	7518	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	29	-0-	-374	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	41	-0-	-393	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,019	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC				013365					
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7930 - 7934
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1567

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)			57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MCLEAN ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2356 #	1721	-0-	-635	-0-	301	1	66	2	Y	-0-					150
						1354	3									
02	2175 #	932	-0-	-1243	-0-	155	1	81	2	Y	-0-					150
						696	3									
03	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	68	2	Y	-0-					150
						2068	3									
04	1680 #	760	-0-	-920	-0-	118	1	39	2	Y	-0-					150
						603	3									
05	90533	47638	-0-	-42895	-0-	2569	1	2531	2	Y	336	184	1			302
						42168	3	370	9							
06	110420	57505	-0-	-52915	-0-	3014	1	3979	2	Y	234	323	1			213
						50255	3	257	9							
07	91763	48253	-0-	-43510	-0-	2765	1	1906	2	Y	140	181	1			172
						43428	3	154	9							
08	297799	27271	-0-	-270528	-0-	2334	1	5110	2	Y	63	185	1			50
						19758	3	69	9							
09	57510 #	18685	-0-	-38825	-0-	1903	1	797	2	Y	57					107
						15922	3	63	9							
10	59427 #	8808	-0-	-50619	-0-	1348	1	518	2	Y	29					136
						6910	3	32	9							
11	57510 #	13040	-0-	-44470	-0-	1888	1	294	2	Y	38	149	1			25
						10816	3	42	9							
12	48267 #	7174	-0-	-41093	-0-	1097	1	128	2	Y	24					49
						5923	3	26	9							
TOTAL GAS PROD:		234,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		921								

MARRS MCLEAN (MCLEAN) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROUSSARD				57660 750 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.10674 - 10717
01	1054	X	129	-0-	-925	-0-	129	2	N	-0-		185
02	145	X	67	-0-	-78	-0-	67	2	N	-0-		185
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		185
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N	1		186
05	124	X	25	-0-	-99	-0-	25	2	N	-0-		186
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		186
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		187
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		187
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:				221	TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) PETRODOME OPERATING, LLC G. W. BROWN UNIT										57660 870 660286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WELL #:										2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	67239	#	59959	-0-	-7280	-0-			59663	1	296	9	N	269		354	1		94
02	61422	#	53102	-0-	-8320	-0-			52837	3	265	9	N	241		176	1		159
03	65658	#	54420	-0-	-11238	-0-			54158	3	262	9	N	238		173	1		224
04	61710	#	53086	-0-	-8624	-0-			52804	3	282	9	N	256		361	1		119
05	61752	#	53034	-0-	-8718	-0-			52759	3	275	9	N	250					369
06	58020	#	48046	-0-	-9974	-0-			47796	3	250	9	N	227		364	1		232
07	56761	#	47823	-0-	-8938	-0-			47594	3	229	9	N	208		356	1		84
08	54870	#	44664	-0-	-10206	-0-			44456	3	208	9	N	189		180	1		93
09	53100	#	45301	-0-	-7799	-0-			45079	3	222	9	N	202		176	1		119
10	53041	#	45365	-0-	-7676	-0-			45145	3	220	9	N	200		193	1		126
11	48060	#	42202	-0-	-5858	-0-			41964	3	238	9	N	216		184	1		158
12	47833	#	NO RPT	-0-	-47833	-0-							N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:			547,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,496										

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)					57758 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
B & G ENERGY CORPORATION					040403									
DANIEL, BILL GOVERNOR					WELL #:	1	RRCID ->	182329	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9188 - 9194
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED					04/02/2019	-	PLUGGED	04/02/19						
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MARTIN RANCH (FRI0 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
PURE, ET AL GU				WELL #:	1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF.14676 - 14684					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						169
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTIN RANCH (FRI0 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 10406 - 10426

01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2552	2	57	9	N	52					256
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2306	2	39	9	N	35					291
03	2604 N	1	-0-	-2603	-0-	1	2			N	-0-					291
04	2520 N	61	-0-	-2459	-0-	61	2			N	-0-					291
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2546	2	14	9	N	13					304
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2573	2	55	9	N	50					354
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	193	1	1	8	161
08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8			161
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2383	2	10	9	N	9					170
10	2604 N	2201	-0-	-403	-0-	2111	2	90	9	N	82					252
11	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	2306	2	22	9	N	20	187	1	2	8	83
*12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	2	33	9	N	30					113
TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 293																

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 173				WELL #:	2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 172				WELL #:	1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954														
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)						58210 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC						881595								
STATE BLOCK 483-L						WELL #:	1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF. 6172 -	6178	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		32576		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)					58213 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342						
STATE TRACT 485-L					WELL #:	6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7710 - 7718
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)				58213 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #:	3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130 - 7138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 485-L				WELL #:	5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)				58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #:	3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)										58214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC										267773					
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 109101	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15557	- 15794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 119123	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14810	- 15228
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #: L 3	RRCID -> 184382	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15124	- 15476
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)										58220 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595											
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:		2 U		RRCID -> 070813		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 6597 - 6599	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S					WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	-	6904
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)					58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC					881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S					WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985	-	6027	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																		
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																		
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595							
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960	-	6965
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312	-	7322
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				58457 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286												
STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	182508	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9694 -	9704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8295	2	147	9	Y	134	264	1			51
02	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7673	2	155	9	Y	141	192	1			-0-
03	DLQ G-10	8912	-0-	8912	8912	8807	2	105	9	Y	95					95
04	DLQ G-10	9960	-0-	9960	18872	9838	2	122	9	Y	111	139	1			67
05	28715 X	9843	-0-	-18872	-0-	9705	3	138	9	Y	125					192
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8628	2	134	9	Y	122	182	1			132
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	18					150
08	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	37	96	1			91
09	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					91
10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	8					99
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	15					114
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
TOTAL GAS PROD:		53,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		806								

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL.	DATE 06/12/2001	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10280	- 10290
01	13268 X	5167	-0-	-8101	-0-	5023	2	144 9	Y	131	258 1	290
02	12412 X	660	-0-	-11752	-0-	660	2		Y	-0-		290
03	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	1809	2	8 9	Y	7		297
04	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3248	1410	2	21 9	Y	19	23 1	293
05	4710 X	1462	-0-	-3248	-0-	1441	3	21 9	Y	19		312
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2 9	Y	2	3 1	311
07	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2552	2	23 9	Y	21		332
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2364	2	36 9	Y	33	78 1	287
09	1950 X	274	-0-	-1676	-0-	274	2		Y	-0-		287
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	10		297
11	2490 X	1255	-0-	-1235	-0-	1232	2	23 9	Y	21		318
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT		318
TOTAL GAS PROD:				18,995	TOTAL CONDENSATE PROD:				263			

STEPHENSON, JOHN				WELL #:		3	RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
 STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 12922 - 12934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2020 - P/A 02/17/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYES, SOUTH (FRIO 19)													CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
WELL #: 5														
RRCID -> 184787														
COMPL. DATE 07/04/2001														
TOTAL DEPTH 12200														
PERF. 11955 - 11970														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	19933	X	13076	-0-	-6857	-0-	465 1	12440	2	N	155	180	1	131
02	18328	X	12214	-0-	-6114	-0-	171 9							
03	16616	X	12204	-0-	-4412	-0-	435 1	11607	2	N	156	163	1	124
04	16080	X	11706	-0-	-4374	-0-	172 9							
05	15376	X	11417	-0-	-3959	-0-	465 1	11501	2	N	216	168	1	172
06	12660	X	11115	-0-	-1545	-0-	238 9							
07	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-	450 1	11115	2	N	128	179	1	121
08	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	141 9							
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-	465 1	10828	2	N	113			234
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	124 9							
*11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	450 1	10548	2	N	106	189	1	151
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117 9							
							465 1	10480	2	N	98	178	1	71
							108 9							
							450 1	10291	2	N	130			201
							143 9							
										N	NO RPT			201
										N	NO RPT			201
										N	NO RPT			201
										N	NO RPT			201
TOTAL GAS PROD: 93,669													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102	

MAYES SOUTH (FRIO 22)													CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES UNIT 6														
WELL #: 23														
RRCID -> 113719														
COMPL. DATE 03/23/1997														
TOTAL DEPTH 14900														
PERF. 12610 - 12920														
01	3100	N	1756	-0-	-1344	4590	1748 2	8 9	N		7			99
02	2900	N	1580	-0-	-1320	3270	1576 2	4 9	N		4			103
03	3100	N	1659	-0-	-1441	1829	1651 2	8 9	N		7			110
04 14B	DENY		1739	-0-	-1739	3568	1726 2	13 9	N		12			122
05 14B	DENY		1746	-0-	-1746	5314	1745 2	1 9	N		1			123
06	3000	N	1784	-0-	-1216	4098	1783 2		N		1			124
*07	3100	N	1610	-0-	-1490	2608	1610 2	1 9	N		-0-			124
*08	3100	N	1418	-0-	-1682	926	1418 2		N		-0-			124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926			N		NO RPT			124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926			N		NO RPT			124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926			N		NO RPT			124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	926			N		NO RPT			124
TOTAL GAS PROD: 13,292													TOTAL CONDENSATE PROD: 32	

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)													CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
WELL #: 3														
RRCID -> 038467														
COMPL. DATE 01/01/1966														
TOTAL DEPTH 9992														
PERF. 9068 - 9074														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9050 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #: 1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7694 - 7718	
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				187
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-				187
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				187
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			162 1	25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2		25
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	317 1	6215 2		25
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	340 1	5821 2		25
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	349 1	5652 2		26
						1 9			
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	348 1	5465 2		28
						2 9			
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	364 1	5324 2		29
						1 9			
12	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	390 1	4866 2		35
						7 9			
TOTAL GAS PROD:		35,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//	59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON									
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//	263701																
SCHUMAKER, ALICE ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	8711 X		-0-	-0-	-8711		-0-						Y	-0-						94
02	8149 X		-0-	-0-	-8149		-0-						Y	-0-						94
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						94
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						94
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						94
06	DLQ G-10		1684	-0-	1684		1684			132	1	1551	2	Y	1					95
										1	9									
07	DLQ G-10		10524	-0-	10524		12208			506	1	9937	2	Y	74					169
										81	9									
08	DLQ G-10		9335	-0-	9335		21543			514	1	8793	2	Y	25					194
										28	9									
09	29942 X		8399	-0-	-21543		-0-			487	1	7890	2	Y	20					214
										22	9									
10	9300 X		8556	-0-	-744		-0-			512	1	8044	2	Y	-0-					214
11	9000 X		7689	-0-	-1311		-0-			492	1	7197	2	Y	-0-					214
12	9300 X		6790	-0-	-2510		-0-			504	1	6286	2	Y	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 52,977

TOTAL CONDENSATE PROD: 120

AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			68
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			68
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-		68
07	3100	N	3272	-0-	172	172	159	1	3113	2	N	-0-		68
08	3100	N	3439	-0-	339	511	190	1	3249	2	N	-0-		68
09	3000	N	3320	-0-	320	831	193	1	3127	2	N	-0-		68
10	4311	X	3480	-0-	-831	-0-	208	1	3272	2	N	-0-		68
11	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	144	1	2112	2	N	-0-		68
12	2697	X	1461	-0-	-1236	-0-	108	1	1353	2	N	-0-		68

TOTAL GAS PROD: 17,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701																	
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2635	-0-	-0-	-2635		-0-						N	-0-					112	
02	2465	-0-	-0-	-2465		-0-						N	-0-					112	
03	2635	-0-	-0-	-2635		-0-						N	-0-					112	
04	390 #	-0-	-0-	-390		-0-						N	-0-					112	
05	62 #	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					112	
06	1392 R	1392	-0-	-0-		-0-	108	1	1283	2		N	1					113	
							1	9											
07	3100 N	4538	-0-	1438		1438	219	1	4295	2		N	22					135	
							24	9											
08	3100 N	2626	-0-	-474		964	144	1	2461	2		N	19					154	
							21	9											
09	3000 N	2367	-0-	-633		331	137	1	2223	2		N	6					160	
							7	9											
10	2635	2166	-0-	-469		-0-	128	1	2019	2		N	17					177	
							19	9											
11	2550	2013	-0-	-537		-0-	128	1	1875	2		N	9					186	
							10	9											
12	2635	1911	-0-	-724		-0-	142	1	1766	2		N	3					189	
							3	9											
TOTAL GAS PROD:		17,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		77													

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)			60102 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850						
MILES, TIM			WELL #:	1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332							
KAACK, JOHN UNIT				WELL #:	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				94
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/25/1997							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MELLON (10500)			//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534										
BURKE, FRANCES P. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL	DEPTH 10606	PERF.10410 - 10420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKI, E. L. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL	DEPTH 10576	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKLEY			WELL #:		1	RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10333 - 10350			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JMC RESOURCES CORP. 427742
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

01	15438 #	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					78
02	13862 #	-0-	-0-	-13862	-0-					N	-0-					78
03	3468 #	-0-	-0-	-3468	-0-					N	-0-	62	1			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: 1 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFE (YEGUA)			60476 925		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
FREDCO			284921														
RAUN, N.			WELL #:		2	RRCID -> 126065		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4094 - 4110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RAUN, N.			WELL #:	3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617					
01	4960	3562	-0-	-1398	-0-	3562	2		N	-0-				25
02	4263 #	1512	-0-	-2751	-0-	1512	2		N	-0-				25
03	4454 R	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-				25
04	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-				25
05	3565 #	3068	-0-	-497	-0-	3068	2		N	-0-				25
06	4320 #	3995	-0-	-325	-0-	3995	2		N	-0-				25
07	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-				25
08	4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-				25
09	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-				25
10	4693 R	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-				25
11	4380 #	4156	-0-	-224	-0-	4156	2		N	-0-				25
12	4557 #	34	-0-	-4523	-0-	34	2		N	-0-				25

TOTAL GAS PROD:			34,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENEFE (YEGUA 10050)			60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602					
CRANEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447									
EGYPT SWD				WELL #: 1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190	-	3210			

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #: 1	RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999	-	8424			

01	4452	3032	-0-	-1420	-0-	261 1	893 3	Y	1707	1754 1	92
02	4858	3183	-0-	-1675	-0-	1878 9	1494 3	Y	1312	1354 1	50
03	DLQ G-10	3344	-0-	3344	3344	246 1	1605 3	Y	1336	1265 1	121
04	DLQ G-10	3440	-0-	3440	6784	1443 9	1589 3	Y	1429	1428 1	122
05	DLQ G-10	466	-0-	466	7250	269 1	178 9	Y	162		284
06	8156	888	-0-	-7268	-0-	1470 9	609 9	Y	554	691 1	147
07	4186	2558	-0-	-1628	-0-	279 1	1483 3	Y	715	776 1	86
08	3388	2159	-0-	-1229	-0-	787 9	1020 3	Y	782	773 1	95
09	4616	2758	-0-	-1858	-0-	279 1	1019 3	Y	1327	1342 1	80
10	4818	2874	-0-	-1944	-0-	860 9	886 3	Y	1545	1566 1	59
11	900	1263	-0-	363	363	288 1	254 3	Y	664	652 1	71
*12	1755	1161	-0-	-594	-0-	1700 9	286 3	Y	684	673 1	82
						730 9					
						123 1					
						752 9					
TOTAL GAS PROD:		27,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,217					

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COLE & COKE				WELL #:	2B	RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL	DEPTH 12432	PERF. 9888 - 9892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14740	12660	-0-	-2080	-0-	1469 1	8319 2	Y	604	514 1			278
						2208 3	664 9						
02	12831	11476	-0-	-1355	-0-	1443 1	7434 2	Y	523	617 1			184
						2024 3	575 9						
03	12865	13050	-0-	185	185	1819 1	9630 2	Y	466	433 1			217
						1088 3	513 9						
04	12805	12535	-0-	-270	-0-	1400 1	8162 2	Y	438	389 1			266
						2491 3	482 9						
05	13023	12944	-0-	-79	-0-	1435 1	8832 2	Y	564	309 1			521
						2057 3	620 9						
06	12502	12476	-0-	-26	-0-	1426 1	7889 2	Y	628	978 1			171
						2470 3	691 9						
07	12865	11280	-0-	-1585	-0-	1338 1	7340 2	Y	471	337 1			305
						2084 3	518 9						
08	12865	10924	-0-	-1941	-0-	1356 1	6942 2	Y	413	501 1			217
						2172 3	454 9						
09	12540 #	11751	-0-	-789	-0-	1566 1	8253 2	Y	462	333 1			346
						1424 3	508 9						
10	12958 #	12290	-0-	-668	-0-	1634 1	8488 2	Y	388	589 1			145
						1741 3	427 9						
11	12480 #	11920	-0-	-560	-0-	1502 1	8385 2	Y	505	330 1			320
						1477 3	556 9						
12	12152 #	12079	-0-	-73	-0-	1472 1	8378 2	Y	522	507 1			335
						1655 3	574 9						
TOTAL GAS PROD:				145,385	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,984				

MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOSTER MINERALS				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.10352 - 10364			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	157 1	889 2	Y	48				95
						236 3	53 9						
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	139 1	717 2	Y	56				151
						196 3	62 9						
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	224 1	1184 2	Y	39	153 1			37
						133 3	43 9						
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	212 1	1237 2	Y	13				50
						377 3	14 9						
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	196 1	1208 2	Y	18				68
						281 3	20 9						
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	202 1	1116 2	Y	18				86
						349 3	20 9						
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	245 1	1346 2	Y	55				141
						383 3	61 9						
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	229 1	1172 2	Y	79	157 1			63
						367 3	87 9						
09	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	238 1	1255 2	Y	67				130
						217 3	74 9						
10	1300 N	1870	-0-	570	2354	243 1	1264 2	Y	94	153 1			71
						260 3	103 9						
11	3000 N	1113	-0-	-1887	467	142 1	794 2	Y	34				105
						140 3	37 9						
*12	2097 N	1630	-0-	-467	-0-	196 1	1116 2	Y	89				194
						220 3	98 9						
TOTAL GAS PROD:				19,552	TOTAL CONDENSATE PROD:				610				

MERCY (10400 WILCOX)				//CONT.//	60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215 - 10303			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	120 1	678 2	Y	28	16 1	26				
02	957 X	913	-0-	-44	-0-	180 3	31 9								
03	1023 X	473	-0-	-550	-0-	121 1	623 2	Y	-0-	26 1	-0-				
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	169 3									
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	69 1	363 2	Y	-0-		-0-				
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	41 3									
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	115 1	670 2	Y	-0-		-0-				
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	205 3									
09	1380 X	1108	-0-	-272	-0-	166 1	1023 2	Y	-0-		-0-				
10	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	239 3									
11	1530 X	258	-0-	-1272	-0-	150 1	829 2	Y	-0-		-0-				
12	1581 X	688	-0-	-893	-0-	259 3									
						198 1	1084 2	Y	-0-		-0-				
						307 3									
						192 1	984 2	Y	-0-		-0-				
						308 3									
						154 1	813 2	Y	-0-		-0-				
						141 3									
						204 1	1058 2	Y	-0-		-0-				
						217 3									
						34 1	190 2	Y	-0-		-0-				
						34 3									
						88 1	501 2	Y	-0-		-0-				
						99 3									

TOTAL GAS PROD:

12,657

TOTAL CONDENSATE PROD:

28

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	164 2	Y	20		27
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43 3	22 9				32
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	66 1	341 2	Y	5		6
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	93 3	6 9				18
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	325 2	Y	8	34 1	27
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	37 3	9 9				27
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	47 1	276 2	Y	12		27
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	85 3	13 9				27
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	66 1	403 2	Y	9		27
10	694 N	287	-0-	-407	-0-	94 3	10 9				27
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	34 1	191 2	Y	-0-		27
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	60 3					27
						37 1	205 2	Y	-0-		27
						59 3					27
						28 1	142 2	Y	-0-	27 1	-0-
						44 3					12
						55 1	289 2	Y	12		13
						50 3	13 9				13
						36 1	185 2	Y	26	25 1	13
						37 3	29 9				13
						19 1	108 2	Y	-0-		13
						20 3					13
						16 1	89 2	Y	-0-		13
						17 3					13

TOTAL GAS PROD:

3,953

TOTAL CONDENSATE PROD:

92

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	341 X	333	-0-	-8	-0-			41 1 61 3		231 2	Y	-0-		7 1				-0-
02	696 X	342	-0-	-354	-0-			44 1 62 3		226 2 10 9	Y	9						9
03	930 X	497	-0-	-433	-0-			71 1 42 3		376 2 8 9	Y	7		7 1				9
04	900 X	518	-0-	-382	-0-			59 1 105 3		343 2 11 9	Y	10		17 1				2
05	930 X	525	-0-	-405	-0-			61 1 88 3		376 2	Y	-0-						2
06	480 X	466	-0-	-14	-0-			56 1 98 3		312 2	Y	-0-		2 1				-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-			114 1 179 3		628 2 9 9	Y	8						8
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-			101 1 161 3		514 2	Y	-0-						8
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-			91 1 82 3		477 2 14 9	Y	13		15 1				6
10	930 X	406	-0-	-524	-0-			50 1 53 3		258 2 45 9	Y	41						47
11	900 X	471	-0-	-429	-0-			57 1 57 3		321 2 36 9	Y	33		41 1				39
12	930 X	530	-0-	-400	-0-			63 1 70 3		357 2 40 9	Y	36		44 1				31
TOTAL GAS PROD:		6,458				TOTAL CONDENSATE PROD:				157								

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	13		12 1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11 3	14 9				
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	51 2	Y	16		17 1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 3	18 9				
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	8 1	43 2	Y	29		23 1
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 3	32 9				
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	53 2	Y	8		12 1
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 3	9 9				
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	8 1	46 2	Y	7		5 1
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 3	8 9				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	13 1	72 2	Y	8		14 1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	23 3	9 9				
						7 1	38 2	Y	2		2 1
						11 3	2 9				
						8 1	40 2	Y	2		3 1
						12 3	2 9				
						7 1	37 2	Y	9		5 1
						6 3	10 9				
						9 1	48 2	Y	70		60 1
						10 3	77 9				
						5 1	31 2	Y	7		11 1
						6 3	11 9		10		13 1
TOTAL GAS PROD:		909		TOTAL CONDENSATE PROD:		181					

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY BERGER-CARNES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60589 950 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168292	CAPACITY COMPL. DATE 05/03/1998				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	193	-0-	-3930	-0-		23	1	132	2	Y	2	3	1			-0-
02	580 X	128	-0-	-452	-0-		36	3	2	9							3
03	217 X	150	-0-	-67	-0-		17	1	85	2	Y	3					-0-
04	210 X	17	-0-	-193	-0-		23	3	3	9		-0-	3	1			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		22	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-		13	3	2	1	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		3	3	12	2	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		25	3	81	2	Y	-0-					-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-		14	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	124 X	123	-0-	-1	-0-		21	3	16	1	Y	8					-0-
11	120 X	93	-0-	-27	-0-		25	3	80	2	Y	9					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		18	1	92	2	Y	-0-	8	1			-0-
							15	3	17	1		-0-					-0-
							17	1	88	2	Y	-0-					-0-
							18	3	63	2	Y	6	3	1			3
							12	1	7	9	Y	-0-	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

BERGER CARNES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 235004	COMPL.	DATE 06/29/2018	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.10544	- 10852			
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	691 1039	1 3	3912 155	2 9	Y	141	175	1	68
02	9512	X	3904	-0-	-5608	-0-	506 709	1 3	2606 83	2 9	Y	75			143
03	10416	X	3100	-0-	-7316	-0-	449 267	1 3	2373 11	2 9	Y	10	64	1	89
04	8790	X	5148	-0-	-3642	-0-	585 1039	1 3	3407 117	2 9	Y	106	169	1	26
05	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	611 875	1 3	3759 112	2 9	Y	102			128
06	5610	X	5106	-0-	-504	-0-	604 1047	1 3	3343 112	2 9	Y	102	180	1	50
07	5332	X	5054	-0-	-278	-0-	622 969	1 3	3413 50	2 9	Y	45			95
08	5363	X	4103	-0-	-1260	-0-	522 835	1 3	2670 76	2 9	Y	69			164
09	5190	X	1854	-0-	-3336	-0-	249 227	1 3	1314 64	2 9	Y	58	160	1	62
10	5363	X	2629	-0-	-2734	-0-	353 375	1 3	1832 69	2 9	Y	63			125
11	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	614 605	1 3	3431 165	2 9	Y	150	142	1	133
12	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	578 650	1 3	3289 107	2 9	Y	97	135	1	95
TOTAL GAS PROD:			51,491		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,018							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650							
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				271
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				204
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				294
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				344
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				406
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				165
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				147
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				199
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				224
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				154
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				83
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				207
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,933	

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964	
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	484	1	2742	2	15
							728	3	43	9	
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	470	1	2423	2	26
							660	3	119	9	
03	4309	X	2156	-0-	-2153	-0-	295	1	1558	2	46
							175	3	128	9	
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	532	1	3099	2	95
							945	3	209	9	
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	467	1	2872	2	80
							668	3	37	9	
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	464	1	2568	2	15
							804	3	35	9	
07	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	461	1	2530	2	19
							718	3	31	9	
08	4774	X	3459	-0-	-1315	-0-	443	1	2269	2	15
							710	3	37	9	
09	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	471	1	2482	2	23
							428	3	34	9	
10	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	462	1	2401	2	19
							492	3	88	9	
11	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	436	1	2433	2	23
							428	3	32	9	
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	610	1	3471	2	21
							686	3	34	9	
TOTAL GAS PROD:				44,712		TOTAL CONDENSATE PROD:				752	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
 WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	49 2	N	25							105
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	28 9	39 2	N	15							120
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	14 1	26 2	N	15							135
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	17 9	23 2	N	20							155
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	15 1	20 2	N	12							167
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17 9	31 2	N	17							184
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	10 1	23 2	N	16							200
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13 9	24 2	N	12	172 1						40
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19 9	43 2	N	19							59
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	20 1	22 2	N	21							80
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	21 9	27 2	N	14							94
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	14 1		N	NO RPT							94
TOTAL GAS PROD:		693				TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC			660964												
EAST MILTON UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAMILL SWD			WELL #:		2	RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:	4UT	RRCID -> 157044	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL	DEPTH 12369	PERF. 9642	-	9700
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
PETROTX OPERATING, LLC 660964														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

GRAVES ESTATE(WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180														
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			29
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			29
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			29
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			29
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			29
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			29
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			29
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	2	14	9	N	13			42
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			42
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			42
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD: 219														TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

01	9176 X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-			23
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-			23
03	9176 X	55	-0-	-9121	-0-	55	2			N	-0-			23
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			23
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			23
06	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			23
07	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			23
08	62 X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			23
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			23
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			23
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			23
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD: 180														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//		208171															
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #:		2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140785	COMPL.	DATE 02/08/1992	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13166	- 13210
01	12741 X	11921	-0-	-820	-0-	11853	3	68 9 N	62			113
02	11919 X	11179	-0-	-740	-0-	11028	3	151 9 N	137	173 1		77
03	12741 X	10958	-0-	-1783	-0-	10807	3	151 9 N	137	157 1		57
04	12330 X	11098	-0-	-1232	-0-	11032	3	66 9 N	60			117
05	12741 X	10927	-0-	-1814	-0-	10877	3	50 9 N	45			162
06	11550 X	10457	-0-	-1093	-0-	10394	3	63 9 N	57			219
07	11935 X	10975	-0-	-960	-0-	10881	3	94 9 N	85	182 1		122
08	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	9830	3	176 9 N	160	165 1		117
09	11100 X	10480	-0-	-620	-0-	10351	3	129 9 N	117	174 1		60
10	10974 X	8945	-0-	-2029	-0-	8868	3	77 9 N	70			130
11	10620 X	10127	-0-	-493	-0-	9907	3	220 9 N	200	173 1		157
*12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10796	3	229 9 N	208	258 1		107
TOTAL GAS PROD:			128,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,338			

HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075	- 15132
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4902	3	20 9	N	18		50
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4588	3	22 9	N	20		70
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5294	3	19 9	N	17		87
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	3	15 9	N	14		101
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5046	3	8 9	N	7		108
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5050	3	12 9	N	11		119
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5081	3	127 9	N	115	180 1	54
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4971	2	40 9	N	36		90
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5193	2	44 9	N	40		130
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-		130
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5155	3	77 9	N	70	174 1	26
*12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5418	3	66 9	N	60	24 1	62
TOTAL GAS PROD:			61,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			408			

MILTON, N. (13000)				//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//		208171											
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:		4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050			
M																	
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		3479 X	3479	-0-	-0-	3460	2	19	9	Y	17				54		
02		3161 X	3001	-0-	-160	2991	2	10	9	Y	9				63		
03	DLQ	G-10	3494	-0-	3494	3479	2	15	9	Y	14				77		
04	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	3105	2	14	9	Y	13				90		
05		9835 X	3222	-0-	-6613	3211	2	11	9	Y	10				100		
06		3128 X	3128	-0-	-0-	3114	2	14	9	Y	13				113		
07		3503 X	3203	-0-	-300	3118	2	85	9	Y	77	169	1		21		
08		3503 X	3093	-0-	-410	3075	2	18	9	Y	16				37		
09		3167 X	3167	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38				75		
10		3224 X	2793	-0-	-431	2778	2	15	9	Y	14				89		
11		3241 X	3241	-0-	-0-	3223	2	18	9	Y	16				105		
12		3286 X	2985	-0-	-301	2945	2	40	9	Y	36	14	1		127		
TOTAL GAS PROD:		37,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				273							

SWEENEY GU #2				WELL #:	1	RRCID -> 179756	COMPL.	DATE 07/18/2001	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.13044	- 13104
01	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9362	2	95 9 N	86				124
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8818	2	64 9 N	58				182
03	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9625	2	85 9 N	77	165	1		94
04	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8999	2	83 9 N	75				169
05	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9210	2	73 9 N	66				235
06	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	8087	2	56 9 N	51				286
07	8897 X	7309	-0-	-1588	-0-	7291	2	18 9 N	16	178	1		124
08	8897 X	7557	-0-	-1340	-0-	7438	2	119 9 N	108				232
09	8610 X	6891	-0-	-1719	-0-	6836	2	55 9 N	50	178	1		104
10	8897 X	5638	-0-	-3259	-0-	5583	2	55 9 N	50				154
11	8130 X	5517	-0-	-2613	-0-	5451	2	66 9 N	60	137	1		77
12	7564 X	5957	-0-	-1607	-0-	5859	2	98 9 N	89	28	1		138
TOTAL GAS PROD:			93,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			786				

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 16700	PERF.15080	- 15100	
01	2387 X	1940	-0-	-447	-0-	1922	2	18	9	N	16		78	
02	2233 X	1810	-0-	-423	-0-	1792	2	18	9	N	16		94	
03	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1960	2	20	9	N	18		112	
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	N	15		127	
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2474	2	20	9	N	18		145	
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2315	2	15	9	N	14		159	
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2613	2	22	9	N	20		179	
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2984	2	51	9	N	46		225	
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3776	2	11	9	N	10		235	
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3509	2	15	9	N	14	160	1	89
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3809	2	23	9	N	21			110
*12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	2	43	9	N	39	14	1	135
TOTAL GAS PROD:			33,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			247					

MILTON, N. (13090)		//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC				660964										
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAMILL G. U. #3				WELL #:	1	RRCID -> 040559	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1					RRCID -> 041633	COMPL. DATE 12/27/1966	TOTAL DEPTH 14677	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 14367 - 14393

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MOHAT (3300) 62373 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 SHERIDAN, H. D. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 284720 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 4141 - 4151

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.// 62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648							
MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	312 1	214	212 1	269
02	3857 X	3605	-0-	-252	-0-	235 9	168	190 1	247
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	281 1	176	371 1	52
04	3990 X	3762	-0-	-228	-0-	185 9	225	245 1	32
05	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	457 1	152		184
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	194 9	216	231 1	169
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	731 1	207	244 1	132
08	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	248 9	160	186 1	106
09	4020 X	3978	-0-	-42	-0-	490 1	235	252 1	89
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	167 9	238	260 1	67
11	4080 X	2171	-0-	-1909	-0-	494 1	82		149
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	238 9	-0-		149
TOTAL GAS PROD:		41,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073			

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 7826 - 7840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
MOORE, J. M.		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 6675 - 6690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORES (YEGUA 6700) //CONT.// 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020 - P/A 02/28/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC			120648																	
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 67			RRCID -> 007437			COMPL. DATE 11/24/1949			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

MOORES (YEGUA 7900)				62725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648						
DYER				WELL #:	1	RRCID -> 172760	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORES ORCHARD				62739 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE, J. M., ET AL				WELL #: 58	RRCID -> 007434	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORES ORCHARD //CONT.// 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.				138630										
FREUDENSprung				WELL #:	2	RRCID -> 121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.12257 - 12650		
01	7196 R	7196	-0-	-0-	-0-	1000	1	6196	2	N	-0-		27	
02	9175	8691	-0-	-484	-0-	1000	1	7495	2	N	178	2	27	
						196	9							
03	8773	8190	-0-	-583	-0-	1000	1	7190	2	N	-0-		27	
04	8490	4762	-0-	-3728	-0-	1000	1	3762	2	N	-0-		27	
05	8773	7964	-0-	-809	-0-	1000	1	6964	2	N	-0-		27	
06	8490	6187	-0-	-2303	-0-	1000	1	4990	2	N	179	2	27	
						197	9							
07	8773	3545	-0-	-5228	-0-	1000	1	2545	2	N	-0-		27	
08	8184 #	4318	-0-	-3866	-0-	1000	1	3318	2	N	-0-		27	
09	7710 #	5731	-0-	-1979	-0-	1000	1	4543	2	N	171	2	27	
						188	9							
10	7967 #	6852	-0-	-1115	-0-	1000	1	5852	2	N	-0-		27	
11	6180 #	5187	-0-	-993	-0-	1000	1	3990	2	N	179	2	27	
						197	9							
12	5921 #	4209	-0-	-1712	-0-	1000	1	3209	2	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		72,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		707								

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE				WELL #:	9C	RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7951 - 7963	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) //CONT.// 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

01	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2020 - P/A 01/07/20													
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	173	89	1		N	-0-			-0-
06	250 X	77	-0-	-173	-0-	77	1		N	-0-			-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 398													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1611

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171	RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138					
DOBERMAN UNIT				WELL #:	1ST											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50933 X	37085	-0-	-13848	-0-	36373	2	712	9	N	647	740	1			204
02	37908 X	37908	-0-	-0-	-0-	37134	2	774	9	N	704	728	1			180
03	35746 X	35746	-0-	-0-	-0-	636	1	34337	2	N	703	556	1			327
						773	9									
04	49735 X	49735	-0-	-0-	-0-	1017	1	47757	2	N	874	922	1			279
						961	9									
05	41850 X	15740	-0-	-26110	-0-	194	1	15264	2	N	256	371	1			164
						282	9									
06	39210 X	6548	-0-	-32662	-0-	175	1	6205	2	N	153					317
						168	9									
07	51398 X	41460	-0-	-9938	-0-	703	1	40056	2	N	637	735	1			219
						701	9									
08	51398 X	32557	-0-	-18841	-0-	778	1	31222	2	N	506	372	1			353
						557	9									
09	49740 X	27721	-0-	-22019	-0-	826	1	26342	2	N	503	555	1			301
						553	9									
10	41447 X	30959	-0-	-10488	-0-	652	1	29726	2	N	528	555	1			274
						581	9									
11	40110 X	28740	-0-	-11370	-0-	724	1	27564	2	N	411	364	1			321
						452	9									
12	41447 X	28441	-0-	-13006	-0-	1054	1	26837	2	N	500	367	1			454
						550	9									
TOTAL GAS PROD:		372,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,422						

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
				WELL #:	2FL	RRCID -> 198085	COMPL.	DATE 10/05/2003	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11516	- 11590
01	24924 X	22128	-0-	-2796	-0-	131	1	21934	2	Y	57	127
02	22475 X	19896	-0-	-2579	-0-	63	9	19812	2	Y	50	177
03	DLQ G-10	20269	-0-	20269	20269	55	9	20191	2	Y	52	229
04	DLQ G-10	17002	-0-	17002	37271	21	1	16940	2	Y	44	110
05	DLQ G-10	17996	-0-	17996	55267	57	9	17919	2	Y	50	160
06	73358 X	18091	-0-	-55267	-0-	14	1	18006	2	Y	54	214
07	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	48	9	17944	2	Y	52	266
08	20274 X	17483	-0-	-2791	-0-	22	1	17402	2	Y	48	122
09	18090 X	17297	-0-	-793	-0-	53	9	17211	2	Y	50	172
10	18693 X	18005	-0-	-688	-0-	31	1	17924	2	Y	51	38
11	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	55	9	18090	2	Y	51	89
12	18011 X	15615	-0-	-2396	-0-	44	1	15521	2	Y	50	139
TOTAL GAS PROD:				219,995	TOTAL CONDENSATE PROD:				609			

MOSS BLUFF, NW, (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952										
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL	DEPTH 10724	PERF.10442	- 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	1402	-0-	-1760	-0-	600	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	2958 X	1675	-0-	-1283	-0-	586	1	1089	2	Y	-0-			-0-
03	DLO 6-10	3594	-0-	3594	3594	1372	1	2222	2	Y	-0-			-0-
04	DLO 6-10	3662	-0-	3662	7256	1167	1	2495	2	Y	-0-			-0-
05	DLO 6-10	2561	-0-	2561	9817	744	1	1817	2	Y	-0-			-0-
06	12307 X	2490	-0-	-9817	-0-	1071	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1019	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	1355	1	1828	2	Y	-0-			-0-
09	3660 X	1973	-0-	-1687	-0-	857	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	1044	1	1288	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1273	-0-	-1817	-0-	492	1	781	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	506	1	1086	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,433			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
SWITLLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
DAVIS, SWILLEY				WELL #:	1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF. 11723 - 11743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)				63239 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474										
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 265549	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL	DEPTH 12337	PERF.12268	-	15591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 #	843	-0-	-2722	-0-	240	1	603	2	N	-0-			86
02	3546 R	3546	-0-	-0-	-0-	380	1	3166	2	N	-0-			86
03	4369 R	4369	-0-	-0-	-0-	440	1	3929	2	N	-0-			86
04	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	420	1	2442	2	N	7			93
						8	9							
05	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			93
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-			93
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			93
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			93
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:				11,628	TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL	DEPTH 14400	PERF. N/A				
01	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	352	1	2917	2	N	42			241
						46	9							
02	3190 X	2864	-0-	-326	-0-	276	1	2553	2	N	32	1	8	272
						35	9							
03	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	325	1	2524	2	N	43	181	1	134
						47	9							
04	3210 X	666	-0-	-2544	-0-	85	1	574	2	N	6			140
						7	9							
05	3317 X	2001	-0-	-1316	-0-	65	1	1870	2	N	60			200
						66	9							
06	3210 X	1405	-0-	-1805	-0-	44	1	1321	2	N	36			236
						40	9							
07	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	107	1	2916	2	N	38	201	1	73
						42	9							
08	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	95	1	2435	2	N	28			101
						31	9							
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	75	1	1988	2	N	30			131
						33	9							
10	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	74	1	2176	2	N	36			167
						40	9							
11	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	58	1	2196	2	N	21			188
						23	9							
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	59	1	2506	2	N	27	187	1	28
						30	9							
TOTAL GAS PROD:				28,031	TOTAL CONDENSATE PROD:				399					

WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HL	RRCID -> 173191	COMPL.	DATE 12/17/1998	TOTAL	DEPTH 12185	PERF.12185	- 18650
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	220	1	966 2	N	-0-		231
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-		231
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	258	1	482 2	N	-0-		231
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	1		N	-0-		231
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		231
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		231
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	199 1	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:				2,129	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)														CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
COLBURN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT A-231														WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901	
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	508	1	2723	2	N	32				93
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	35	9								
03	2666 N	2252	-0-	-414	-0-	457	1	1848	2	N	15	1	8		107
04	2580 X	442	-0-	-2138	-0-	17	9								
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	492	1	1746	2	N	13				120
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	14	9								
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	112	1	328	2	N	2	1	8		121
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	2	9								
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

TOTAL GAS PROD:

8,282

TOTAL CONDENSATE PROD:

62

PORTERHOUSE UNIT A-255														WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930	
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	264	1	1843	2	N	14				151
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	15	9								
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	234	1	1264	2	N	24				175
04	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	26	9								
05	1333 N	3	-0-	-1330	-0-	285	1	1688	2	N	11				186
06	1290 N	4	-0-	-1286	-0-	12	9								
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	69	1	92	2	N	-0-				186
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	59	5		127
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	3	2	1	9	N	-0-	1	8		127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

TOTAL GAS PROD:

5,799

TOTAL CONDENSATE PROD:

50

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.12028	-	20322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	73	1	2369	2	N	23			281		
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	25	9	1933	2	N	1	1 8		281		
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	94	1	1714	2	N	2			283		
04	690 N	72	-0-	-618	-0-	1	9	69	2	N	-0-			283		
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	509	1	2035	2	N	87			370		
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	2	9	1664	2	N	35			405		
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	39	9	2702	2	N	1	358 1		48		
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	N	-0-			48		
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	2	N	1			49		
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	2	N	-0-			49		
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1	9	1165	2	N	-0-			49		
*12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	36	1	1465	2	N	-0-			49		
TOTAL GAS PROD:		21,334		TOTAL CONDENSATE PROD:					150							

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848				COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860
01	3100 N	4004	-0-	904	904	353	1	3538	2	N	103	180	1	165
02	2900 N	2957	-0-	57	961	113	9	2530	2	N	85			250
03	3100 N	2804	-0-	-296	665	333	1	2362	2	N	92	175	1	167
04	2580 X	674	-0-	-1906	-0-	94	9	567	2	N	21			188
05	2666 X	2041	-0-	-625	-0-	341	1	1937	2	N	34			222
06	2580 X	1490	-0-	-1090	-0-	101	9	1418	2	N	23	1	8	244
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	84	1	2854	2	N	24			268
08	2666 X	1553	-0-	-1113	-0-	23	9	1489	2	N	5			273
09	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	67	1	1673	2	N	-0-			273
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	37	9	2030	2	N	-0-			273
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2123	2	N	-0-			273
*12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	25	9	2115	2	N	6			279
TOTAL GAS PROD:				26,694		TOTAL CONDENSATE PROD:				393				

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
RIBEYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-		330 1	647 2	N		-0-				203
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-		341 1	617 2	N		6		1 8		208
							7 9								
03	1798 N	1474	-0-	-324	-0-		499 1	975 2	N		-0-				208
04	960 N	109	-0-	-851	-0-		48 1	61 2	N		-0-				208
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N		-0-				208
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N		-0-				208
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		1		185 1	1 8	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				23
TOTAL GAS PROD:		3,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 193240	COMPL.	DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
01	5828 X	5702	-0-	-126	-0-	5702	2		N	-0-		269
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-		269
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5816	2	10 9	N	9		278
04	5520 X	3644	-0-	-1876	-0-	3630	2	14 9	N	13		291
05	5797 X	5382	-0-	-415	-0-	5382	2		N	-0-		291
06	5640 X	5346	-0-	-294	-0-	5346	2		N	-0-		291
07	5828 X	4987	-0-	-841	-0-	4987	2		N	-0-	186 1	105
08	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2		N	-0-		105
09	5340 X	2271	-0-	-3069	-0-	2271	2		N	-0-		105
10	5518 X	3480	-0-	-2038	-0-	3480	2		N	-0-		105
11	5340 X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2		N	-0-		105
12	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	2		N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:				55,583	TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

BOMBAY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 195306	COMPL.	DATE 02/26/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12944 - 20480
01	3100 N	3184	-0-	84		3137	2	47 9	N	43		182
02	2868 N	2784	-0-	-84	-0-	2784	2		N	-0-		182
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-		182
04	2700 X	441	-0-	-2259	-0-	441	2		N	-0-		182
05	2790 X	1890	-0-	-900	-0-	1887	2	3 9	N	3		185
06	2700 X	893	-0-	-1807	-0-	893	2		N	-0-		185
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3526	2	8 9	N	7	153 1	39
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-		39
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-		39
10	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2		N	-0-		39
11	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	2076	2		N	-0-		39
12	2790 X	130	-0-	-2660	-0-	130	2		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:				25,519	TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
COLBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	890 1			279
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1050 1	3435 2		240
						162 9			
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 1	2 9		242
04	870 N	90	-0-	-780	-0-	90 1			242
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				242
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				242
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				242
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				242
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		6,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		150			

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
SRUBAR, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	78 1	1023 2		209
						21 9			
02	1044 N	1021	-0-	-23	-0-	73 1	936 2		35
						12 9			
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	68 1	816 2		58
						25 9			
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	74 1	967 2		75
						19 9			
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	71 1	936 2		97
						24 9			
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 1	914 2		115
						20 9			
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1180 2		130
						17 9			
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	74 1	1156 2		150
						22 9			
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80 1	1208 2		167
						19 9			
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	96 1	1225 2		182
						17 9			
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	87 1	1179 2		204
						24 9			
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	91 1	1204 2		22
						8 9			
TOTAL GAS PROD:		13,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		206			

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7731 - 7778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	131 1	1712 2	N	154
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	26 9	1532 2	N	177
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	120 1	1327 2	N	199
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	25 9	1493 2	N	32
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111 1	1456 2	N	52
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	24 9	1408 2	N	77
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	115 1	1810 2	N	97
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	11 9	1766 2	N	117
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	22 9	1690 2	N	150
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	113 1	1728 2	N	155
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22 9	1698 2	N	180
*12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	111 1	1751 2	N	192
						36 9			
						135 1			
						6 9			
						125 1			
						28 9			
						133 1			
						13 9			
TOTAL GAS PROD:		21,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		239			

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813 - 7861			
01	6541	X	4908	-0-	-1633	-0-	340 108	1 9	4460	2	N	98			136
02	6119	X	4818	-0-	-1301	-0-	342 106	1 9	4370	2	N	96	179	1	53
03	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	464 101	1 9	5544	2	N	92			145
04	6180	X	4858	-0-	-1322	-0-	337 143	1 9	4378	2	N	130	176	1	99
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	455 215	1 9	5973	2	N	195			294
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	357 96	1 9	6105	2	N	87			381
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	440 125	1 9	6954	2	N	114	173	1	322
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	477 103	1 9	7461	2	N	94	177	1	239
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	428 95	1 9	6506	2	N	86	175	1	150
10	6541	X	4318	-0-	-2223	-0-	308 64	1 9	3946	2	N	58			208
11	6330	X	3917	-0-	-2413	-0-	269	1	3648	2	N	-0-			208
12	6541	X	4057	-0-	-2484	-0-	286	1	3771	2	N	-0-			208
TOTAL GAS PROD:			68,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,050						

MOTT SLOUGH (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.															
NAISER, J. E. ESTATE															
WELL #: 1															
RRCID -> 133342															
COMPL. DATE 01/12/1990															
TOTAL DEPTH 8050															
PERF. 7615 - 7685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	245	1	3208	2	N	-0-				39
02	3190 X	3188	-0-	-2	-0-	231	1	2957	2	N	-0-				39
03	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	220	1	2621	2	N	1				40
04	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	224	1	2913	2	N	7				47
05	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	212	1	2787	2	N	6				53
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	167	1	2853	2	N	7				60
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	228	1	3596	2	N	2				62
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	220	1	3442	2	N	1				63
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	219	1	3327	2	N	7				70
10	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	215	1	2752	2	N	-0-				70
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	259	1	3507	2	N	5				75
*12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	267	1	3523	2	N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:		40,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

NAISER, J. E. ESTATE															
WELL #: 4															
RRCID -> 133377															
COMPL. DATE 03/10/1990															
TOTAL DEPTH 8020															
PERF. 7630 - 7838															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	7006 X	6553	-0-	-453	-0-	464	1	6089	2	N	-0-				12
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	412	1	5272	2	N	-0-				12
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	421	1	5027	2	N	-0-				12
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	472	1	6121	2	N	-0-				12
05	6541 X	6189	-0-	-352	-0-	438	1	5751	2	N	-0-				12
06	6330 X	6259	-0-	-71	-0-	346	1	5913	2	N	-0-				12
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	413	1	6521	2	N	-0-				12
08	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	390	1	6091	2	N	-0-				12
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	408	1	6198	2	N	-0-				12
10	6944 X	6453	-0-	-491	-0-	467	1	5986	2	N	-0-				12
11	6720 X	6641	-0-	-79	-0-	456	1	6185	2	N	-0-				12
12	6944 X	5694	-0-	-1250	-0-	401	1	5293	2	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		75,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. 7902 - 8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	70 1	2375 2	N	208
						229 9			191 1
02	2552 N	2372	-0-	-180	-0-	65 1	2237 2	N	64
						70 9			
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	73 1	2493 2	N	76
						84 9			
04	2580 N	2354	-0-	-226	-0-	71 1	2240 2	N	39
						43 9			177 1
05	2542 N	2528	-0-	-14	-0-	71 1	2369 2	N	80
						88 9			
06	2550 N	2446	-0-	-104	-0-	70 1	2332 2	N	40
						44 9			
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	90 1	2330 2	N	53
						58 9			182 1
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	90 1	2373 2	N	66
						73 9			
09	2460 N	710	-0-	-1750	-0-	23 1	669 2	N	16
						18 9			
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	116 1	2904 2	N	44
						48 9			
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	100 1	2570 2	N	86
						95 9			185 1
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	90 1	2116 2	N	50
						55 9			

TOTAL GAS PROD: 28,842

TOTAL CONDENSATE PROD: 822

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100	
								PERF. 7900 - 7971	
01	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	292 1	3838 2	N	14
						15 9			
02	4002 X	3765	-0-	-237	-0-	272 1	3473 2	N	18
						20 9			
03	4216 X	3441	-0-	-775	-0-	266 1	3166 2	N	8
						9 9			
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	278 1	3596 2	N	9
						10 9			
05	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	263 1	3447 2	N	1
						1 9			
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	204 1	3489 2	N	1
						1 9			
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	281 1	4436 2	N	-0-
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	276 1	4315 2	N	6
						7 9			
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	254 1	3858 2	N	4
						4 9			
10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	329 1	4210 2	N	8
						9 9			
11	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	304 1	4128 2	N	10
						11 9			
12	4712 X	4590	-0-	-122	-0-	322 1	4251 2	N	15
						17 9			

TOTAL GAS PROD: 49,652

TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIPER S.W.D., LLC 886209
 STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	544	2	138	9	N	125	185	1	118
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	N	22			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			140
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		762				TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ARIES OPERATING, LP 030128
 LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO							
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838													
WILLIAM E. ALLEN				WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6221 - 6227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-		10 2		4 9	N			4				20
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-		317 2		1 9	N			1				21
03	186 #	91	-0-	-95	-0-		83 2		8 9	N			7				28
04	180 #	98	-0-	-82	-0-		89 2		9 9	N			8				36
05	186 #	130	-0-	-56	-0-		127 2		3 9	N			3				39
06	180 #	18	-0-	-162	-0-		17 2		1 9	N			1				40
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N			-0-				40
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-		150 2			N			-0-				40
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		102 2			N			-0-				40
10	124 #	105	-0-	-19	-0-		105 2			N			-0-				40
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N			-0-				40
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N			-0-				40
TOTAL GAS PROD:		1,235				TOTAL CONDENSATE PROD:						24					

MUSTANG CREEK (2000)				64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO			
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
FRNKA, W.R.				WELL #:		2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/11/2020		- WELL PLUGGED 8/11/2020							

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRNKA, W.R.				WELL #:		4	RRCID -> 086113	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2138	-	2150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSTANG CREEK (3950)													CNTY: COLORADO	
VAQUERO OPERATING														
SHIMEK SWD														
WELL #: 1													RRCID -> 174502	
COMPL. DATE 08/29/1999													TOTAL DEPTH 4315	
PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)													CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
LEVIGNE														
WELL #: 1													RRCID -> 278319	
COMPL. DATE 04/06/2017													TOTAL DEPTH 13250	
PERF. 12104 - 12134														
01	60946 X	59050	-0-	-1896	-0-	310 1	57878 2	N	784	550 1				605
02	58667 X	54637	-0-	-4030	-0-	862 9	53134 2	N	1103	1270 1				438
03	62713 X	57469	-0-	-5244	-0-	290 1	56502 2	N	597	547 1				488
04	60690 X	57183	-0-	-3507	-0-	1213 9	56084 2	N	726	915 1				299
05	61287 X	57408	-0-	-3879	-0-	310 1	56251 2	N	770	549 1	1 8			519
06	57150 X	53430	-0-	-3720	-0-	847 9	52405 2	N	659	724 1				454
07	62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	300 1	61192 2	N	805	900 1				359
08	59132 X	59132	-0-	-0-	-0-	725 9	58037 2	N	723	362 1				720
09	57180 X	56969	-0-	-211	-0-	300 1	55889 2	N	709	1088 1				341
10	62403 X	54402	-0-	-8001	-0-	780 9	53309 2	N	712	540 1				513
11	60390 X	56768	-0-	-3622	-0-	310 1	55716 2	N	684	728 1	1 8			468
12	62403 X	56666	-0-	-5737	-0-	783 9	55525 2	N	755	739 1				484
TOTAL GAS PROD: 685,502													TOTAL CONDENSATE PROD: 9,027	

MYKAWA (CONS.)			64171 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS																					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169																											
STATE LEASE 110735 UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 266644		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 4986 - 5028																	
M	GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM									
0	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01	544 R		544		-0-		-0-				20 1		524 2		N		-0-										47			
02	2255 R		2255		-0-		-0-				99 1		2156 2		N		-0-										47			
03	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
04	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
05	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
06	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
07	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
08	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
09	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
10	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
11	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
12	P&A COND		-0-		-0-		-0-								N		-0-										47			
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20																														

TOTAL GAS PROD:

2,799

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
SMITH, L. C.				793200									
FORBES, E. E.				WELL #:		3	RRCID -> 035060	COMPL. DATE 11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

NADA (FRIO 3640)				64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

NADA (FRI0 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
BAPTIST		WELL #:		1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NADA (FRI0 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MOAIC OIL LLC			589978													
STOVALL			WELL #:		1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090			

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NADA (MIOCENE 3200)				64310 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 221777	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH	4509	PERF. 3222 -	3236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NADA (WILCOX 9700 FB 3)				64310 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
GOLD				WELL #:	1	RRCID ->	234173	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 9765 - 9778			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		38472 X	7466	-0-	-31006	-0-	7345 2	121	9	N	110	178	1			267
02		7917 X	6014	-0-	-1903	-0-	5883 2	131	9	N	119	176	1			210
03		8463 X	5716	-0-	-2747	-0-	5682 2	34	9	N	31					241
04		7920 X	4576	-0-	-3344	-0-	4485 2	91	9	N	83					324
05		8091 X	4794	-0-	-3297	-0-	4773 2	21	9	N	19					343
06		7230 X	4257	-0-	-2973	-0-	4209 2	48	9	N	44					387
07		6417 X	2232	-0-	-4185	-0-	2232 2			N	-0-					387
08		5704 X	3476	-0-	-2228	-0-	3476 2			N	-0-					387
09		4650 X	669	-0-	-3981	-0-	669 2			N	-0-					387
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-					387
11		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-					387
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT					387
TOTAL GAS PROD:			39,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			406									

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
AMMANN, CELESTINA UNIT				WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837			
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			58	
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2703	2	39	9	N	35		93	
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35		128	
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39	9	N	35		163	
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2571	2	39	9	N	35		198	
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33	9	N	30		228	
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2331	2	3	9	N	3		231	
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2		233	
09	1140	N	59	-0-	-1081	-0-	59	2			N	-0-		233	
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1		234	
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-		234	
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		234	
TOTAL GAS PROD:				23,602		TOTAL CONDENSATE PROD:				176					

NADA, SW. (4300)					64317 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC					589978									
AMMANN					WELL #:	1	RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 -	4341		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA											
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093																	
LANGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464 - 10470							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0 W	26644	-0-	26644	26644	26471	26471	3	173	9		N	157					157	
*12	7750	51441	-0-	43691	70335	51090	51090	3	351	9		N	319	360	1			116	
TOTAL GAS PROD:		78,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		476											

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)				64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.				135180									
GLADIATOR				WELL #:	1	RRCID -> 191566	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15310 - 19586			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835										
BLUEBELL UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 162354	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930 - 18423					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAHN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169855	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	174 N	41	-0-	-133	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360 N	65	-0-	-295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,098																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES										
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835																				
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377																				
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1						6
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020																				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 188039	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 17156	PERF.13660 - 15954
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 699

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176												
LAMPE OL				WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467 - 19197							
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-						-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-						-0-
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2	N	-0-						-0-
04	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2	N	-0-						-0-
05	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	2	N	-0-						-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-						-0-
07	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2	N	-0-						-0-
08	2600	N	2312	-0-	-288	-0-	2312	2	N	-0-						-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-						-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-						-0-
11	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	2	N	-0-						-0-
12	744	X	372	-0-	-372	-0-	372	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176		WELL #: 1H		RRCID -> 180657		COMPL. DATE 12/07/2000	
RICKS						TOTAL		DEPTH 17552	
								PERF.13988 - 18754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N
02	1218 N	797	-0-	-421	-0-	797	2		N
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N
04	1620 N	930	-0-	-690	-0-	930	2		N
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N
06	1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2		N
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N
08	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2		N
09	1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141	2		N
10	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2		N
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N
TOTAL GAS PROD:		17,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN				WELL #:	2G	RRCID -> 186112	COMPL.	DATE 08/31/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14795 - 18143
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	169	2	N	-0-			-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3826	-0-	826	826	3826	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4465	-0-	1365	2191	4465	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4535	-0-	1435	3626	4534	2	N	1	9	1	8
09	8225 X	4599	-0-	-3626	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2	N	-0-			-0-
11	480 X	292	-0-	-188	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HOLLE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187113	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12922 - 18302
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2	N	-0-	-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,443		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	711	-0-	-507	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	724	-0-	-578	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
PRAIRIE HILL OL				WELL #:	1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18947	
01	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2	N	-0-	-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	2878	2	N	-0-	-0-
03	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2	N	-0-	-0-
04	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2	N	-0-	-0-
05	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3206	2	N	-0-	-0-
06	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2	N	-0-	-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-	-0-
08	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2	N	-0-	-0-
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3128	2	N	-0-	-0-
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	3094	2	N	-0-	-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-	-0-
12	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2994	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIKEL OL				WELL #:	1HL	RRCID -> 159090	COMPL.	DATE 03/23/1996	TOTAL	DEPTH	19018	PERF.14029	- 19018
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10912	2	10 9	N	9		9
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-		9
03	8835	X	7305	-0-	-1530	-0-	7305	2		N	-0-		9
04	8550	X	8008	-0-	-542	-0-	8008	2		N	-0-		9
05	8835	X	5176	-0-	-3659	-0-	5176	2		N	-0-		9
06	8550	X	6784	-0-	-1766	-0-	6784	2		N	-0-		9
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-		9
08	8277	X	8157	-0-	-120	-0-	8157	2		N	-0-		9
09	8010	X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2		N	-0-		9
10	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2		N	-0-		9
11	8550	X	5887	-0-	-2663	-0-	5887	2		N	-0-		9
*12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2		N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:				91,081	TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RISIEN DL				WELL #:	1HL	RRCID -> 159938	COMPL.	DATE 06/19/1996	TOTAL	DEPTH 16678	PERF.12230	- 16678
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-			-0-
02	638 N	354	-0-	-284	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03	651 N	349	-0-	-302	-0-	349	2	N	-0-			-0-
04	630 N	237	-0-	-393	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEUMANN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 167550	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 18660	PERF.14346	- 14873
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5952 X	4639	-0-	-1313	-0-	4639 2	N	-0-			-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2	N	-0-			-0-
03	5208 X	5159	-0-	-49	-0-	5159 2	N	-0-			-0-
04	4980 X	3985	-0-	-995	-0-	3985 2	N	-0-			-0-
05	5952 X	13	-0-	-5939	-0-	13 2	N	-0-			-0-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-		N	-0-			-0-
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		N	-0-			-0-
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-		N	-0-			-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-			-0-
*12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,868			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001										TOTAL	DEPTH 15440	PERF.13842	- 15949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELLMAN				WELL #:	3G	RRCID -> 185584	COMPL.	DATE 09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12850 - 16876
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2	N	-0-		-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY				WELL #:	2G	RRCID -> 186110	COMPL.	DATE 08/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12156 - 16957	
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1954	2	35	9	N	152	
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2164	2	48	9	N	196	
03	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1703	2	45	9	N	49	
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1589	2	26	9	N	72	
05	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	1665	2	29	9	N	98	
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	119	
07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1434	2	19	9	N	136	
08	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1565	2	21	9	N	155	
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2361	2	25	9	N	178	
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1888	2	24	9	N	200	
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	N	35	
12	2046	N	1487	-0-	-559	-0-	1463	2	24	9	N	57	
TOTAL GAS PROD:				21,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				310	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WITT UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 190120	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.14035	- 18920
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GLOVER				WELL #:	1H	RRCID -> 192287	COMPL.	DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 16414	PERF.13078	- 17925
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2	N	-0-		58
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	222	2	N	-0-		58
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		58
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		58
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	N	-0-		58
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		58
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-		58
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		58
09	330 N	170	-0-	-160	-0-	170	2	N	-0-		58
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2	N	-0-		58
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	N	-0-		58
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROTELLO UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 198634	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 13171	PERF.13035	- 16061
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DUGGER-SMITH UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 201120	COMPL.	DATE 01/12/2004	TOTAL	DEPTH 14693	PERF.12395	- 16966		
01	2015 X	380	-0-	-1635	-0-	380	2		N	-0-	178	1	22	
02	1885 X	367	-0-	-1518	-0-	366	2	1	9	N			23	
03	2635 X	309	-0-	-2326	-0-	309	2			N	-0-	2	5	21
04	2550 X	313	-0-	-2237	-0-	313	2			N	-0-			21
05	2635 X	351	-0-	-2284	-0-	351	2			N	-0-			21
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	-0-			22
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			22
08	341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-			22
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	-0-			23
10	558 X	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-			23
11	540 X	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-			23
12	558 X	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:				4,734	TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GRIMES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #:		1RE RRCID -> 224957		
										COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1360	2	18	9	N	16		201
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	230	1	1695	2	N	49	179 1	71
							54	9						
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	N	24		95
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1657	2	N	29		124
							32	9						
05		2077 N	1372	-0-	-705	-0-	1348	2	24	9	N	22		146
06		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1707	2	30	9	N	27		173
07		1767 N	1367	-0-	-400	-0-	108	1	1242	2	N	15		188
							17	9						
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1305	2	19	9	N	17		205
09		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1612	2	23	9	N	21	193 1	33
10		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1171	2	14	9	N	13		46
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19		65
12		1705 N	1463	-0-	-242	-0-	15	1	1426	2	N	20		85
							22	9						

TOTAL GAS PROD: 18,485

TOTAL CONDENSATE PROD:

272

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT										WELL #:		1RE RRCID -> 228971		
										COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150		
01		3720 X	59	-0-	-3661	-0-	59	2			N	-0-		-0-
02		3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
03		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-		-0-
04		3600 X	1475	-0-	-2125	-0-	1472	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		-0-
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-		-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754

TOTAL CONDENSATE PROD:

3

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT										WELL #:		2RE RRCID -> 234462		
										COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960		
01		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	286	1	4489	2	N	-0-		-0-
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	267	1	2544	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	286	1	2682	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3329	-0-	-751	-0-	276	1	3049	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
05		4216 X	2822	-0-	-1394	-0-	286	1	2536	2	N	-0-		-0-
06		4080 X	2847	-0-	-1233	-0-	276	1	2571	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2793	-0-	-648	-0-	286	1	2507	2	N	-0-		-0-
08		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	286	1	2590	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		3330 X	3010	-0-	-320	-0-	276	1	2733	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	286	1	2857	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	276	1	2694	2	N	-0-		-0-
12		3100 X	3030	-0-	-70	-0-	286	1	2744	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,376

TOTAL CONDENSATE PROD:

7

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251										COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	276	1	961	2	N	5					91	
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	267	1	1342	2	N	12					103	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	286	1	560	2	N	3					106	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	276	1	1033	2	N	4					110	
05	1550 N	539	-0-	-1011	-0-	286	1	252	2	N	1					111	
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	276	1	296	2	N	-0-					111	
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	286	1	1610	2	N	10					121	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	286	1	1175	2	N	9					130	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	276	1	820	2	N	2					132	
10	1550 N	1020	-0-	-530	-0-	286	1	733	2	N	1					133	
11	1410 N	442	-0-	-968	-0-	276	1	164	2	N	2					135	
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1775	2	20	9	N	18					153	
TOTAL GAS PROD:		13,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				67							

MARRS-QUINN UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 250811	COMPL.	DATE 06/16/2009	TOTAL	DEPTH 15875	PERF.12137	- 15875
01	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	2155	2	N	-0-		38
02	3016	X	2064	-0-	-952	-0-	2064	2	N	-0-		38
03	3100	X	2435	-0-	-665	-0-	2435	2	N	-0-		38
04	2850	X	2447	-0-	-403	-0-	2447	2	N	-0-		38
05	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	2	N	-0-		38
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-		38
07	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	2270	2	N	-0-		38
08	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2	N	-0-		38
09	2850	X	1671	-0-	-1179	-0-	1671	2	N	-0-		38
10	2945	X	1668	-0-	-1277	-0-	1668	2	N	-0-		38
11	2850	X	1737	-0-	-1113	-0-	1737	2	N	-0-		38
12	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	1624	2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:				25,509	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153					
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948 - 18106
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
VERDUN OIL & GAS LLC										884566						
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3			N	-0-					81
02		696 N	666	-0-	-30	-0-	666 3			N	-0-					81
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3			N	-0-					81
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-					81
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-					81
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-					81
07		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-					81
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3			N	-0-					81
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	674 3			N	-0-					81
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3			N	-0-					81
11		690 N	667	-0-	-23	-0-	667 3			N	-0-					81
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,408

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912	- 15364
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3			N	-0-					136
02		1566 X	963	-0-	-603	-0-	963 3			N	-0-					136
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3			N	-0-					136
04		3000 N	3533	-0-	533	533	3533 3			N	-0-					136
05		3100 N	2679	-0-	-421	112	2679 3			N	-0-					136
06		1664 N	1552	-0-	-112	-0-	1552 3			N	-0-					136
07		1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1608 3			N	-0-					136
08		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597 3			N	-0-					136
09		1620 X	1489	-0-	-131	-0-	1489 3			N	-0-					136
10		1674 X	1661	-0-	-13	-0-	1661 3			N	-0-					136
11		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3			N	-0-					136
*12		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 22,889

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938	- 16200
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-					155
02		609 N	532	-0-	-77	-0-	532 3			N	-0-					155
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3			N	-0-					155
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-					155
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-					155
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-					155
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3			N	-0-					155
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3			N	-0-					155
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-					155
10		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3			N	-0-					155
11		630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3			N	-0-					155
12		837 N	683	-0-	-154	-0-	683 3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 7,379

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE (FRIO 5180) SUE-ANN OPERATING, L.C. MIDDLEBROOK-KULCAK			64793 585 828352		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
WELL #:			1		RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19189 #	18589	-0-	-600	-0-	18576	2	13	9	N	12	9	1			9
02	18444 #	16129	-0-	-2315	-0-	16118	2	11	9	N	10	10	1			9
03	19716	16833	-0-	-2883	-0-	16821	2	12	9	N	11	10	1			10
04	19080	15318	-0-	-3762	-0-	15318	2			N	-0-					10
05	22994	21355	-0-	-1639	-0-	21335	2	20	9	N	18					28
06	19978	19529	-0-	-449	-0-	19515	2	14	9	N	13					41
07	19954	19835	-0-	-119	-0-	19833	2	2	9	N	7	43	1			-0-
08	19716	19517	-0-	-199	-0-	19509	2	8	9	N						7
09	19084	19082	-0-	-2	-0-	19071	2	11	9	N	10					17
*10	19716	18885	-0-	-831	-0-	18732	2	153	9	N	139	67	1			89
*11	23372	21226	-0-	-2146	-0-	21226	2			N	-0-					89
*12	23438	21577	-0-	-1861	-0-	21577	2			N	-0-	69	1			20
TOTAL GAS PROD:		227,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

NEEDVILLE (FRIO 6650)				64793 731	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
TEXRON OPERATING, LLC				850872					
TEXRON NEEDVILLE				WELL #:	1	RRCID -> 289658	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)				64796 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
VALLET				WELL #:	1	RRCID -> 283527	COMPL. DATE 12/19/2016	TOTAL	DEPTH 10593	PERF.10258	-	10358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	42501 X	35403	-0-	-7098	-0-	301 1	33378 2	N	1567	1862 1		483	
02	39759 X	32521	-0-	-7238	-0-	1724 9							
03	42501 X	31529	-0-	-10972	-0-	290 1	30555 2	N	1524	1531 1		476	
04	35430 X	32294	-0-	-3136	-0-	1676 9							
05	36611 X	30793	-0-	-5818	-0-	304 1	29727 2	N	1362	1472 1		366	
06	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	1498 9							
07	34751 X	28861	-0-	-5890	-0-	297 1	30451 2	N	1405	1429 1		342	
08	33356 X	27361	-0-	-5995	-0-	1546 9							
09	32280 X	25504	-0-	-6776	-0-	304 1	29079 2	N	1282	208 1		1416	
10	30783 X	23338	-0-	-7445	-0-	1410 9							
*11	28410 X	15212	-0-	-13198	-0-	300 1	26934 2	N	1067	2122 1		361	
12	28861 X	16853	-0-	-12008	-0-	1174 9							
						310 1	27185 2	N	1242	898 1		705	
						1366 9							
						300 1	26246 2	N	741	1059 1		387	
						815 9							
						300 1	24249 2	N	868	709 1		546	
						955 9							
						310 1	22196 2	N	756	709 1		593	
						832 9							
						297 1	14410 2	N	459	712 1		340	
						505 9							
						310 1	15907 2	N	578	555 1		363	
						636 9							
TOTAL GAS PROD:				328,077	TOTAL CONDENSATE PROD:				12,851				

OBLAEN RESOURCES LLC				617546	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
KASPAREK ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL	DEPTH 10520	PERF.10481	-	10506	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824							
MILLER, EDNA P.				WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280	-	8286
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//	300824					
MILLER, EDNA P.		WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST, WESLEY		WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEST, WESLEY		WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824										
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.12060 - 12080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10130	- 10146			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216	-	9228
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
		//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		877099										
		WELL #:		3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9082 - 9090		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER, EDNA P. GAS UNIT														
		WELL #:		8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPLAND OPERATING, LLC														
STATE OF TEXAS M-100530														
		WELL #:		1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 10348 - 10676

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NEW TAITON (FRI0 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW TAITON (FRI0 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12297 - 12387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW TAITON (WEEK)		//CONT.//		65227 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175						
SCHUMAKER		WELL #:		2	RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000	
									PERF.12344 - 12434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060	
									PERF.12365 - 12395	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEW TAITON (WILCOX) FAULCONER, VERNON E., INC. PRYOR TRUST					65227 722 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
					WELL #: A 1	RRCID -> 183996	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10915	- 10930			
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	194 1	1438 2	N	1			100	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	172 1	1247 2	N	3			103	
03	1953 N	1421	-0-	-532	-0-	175 1	1244 2	N	2			105	
04	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	166 1	1187 2	N	-0-			105	
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	191 1	1287 2	N	1			106	
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	137 1	1175 2	N	1			107	
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	170 1	1430 2	N	3			110	
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	159 1	1264 2	N	-0-			110	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	161 1	1263 2	N	-0-			110	
10	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	160 1	1188 2	N	-0-			110	
11	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	140 1	944 2	N	26			136	
*12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	248 1	2103 2	N	2			138	
TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 39													

NEW TAITON (WILCOX)			//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
WAGNER OIL COMPANY					891175												
SCHUMAKER			WELL #:		3 U	RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060	PERF.10938 - 11492						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHUMAKER				WELL #:	1	RRCID -> 193093	COMPL. DATE 12/22/2002	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11310	- 11322
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHUMAKER				WELL #:	4	RRCID -> 199192	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10904	- 10988
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926						
MONAHAN				WELL #:	1	RRCID -> 185228	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7138	- 7146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEW TAITON, E. (FRIO)				65228 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
ALICE SCHUMAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264704	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																	
B. P. FEE			WELL #:		1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702							

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	**	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212	

TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
SCHULZ-MUENCH			WELL #: 1	RRCID -> 210910	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9906 - 9910	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OMEGA ENERGY, LLC			622657					
ROBERT SPIESS			WELL #: 1	RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860 - 9874	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2018					
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 02 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 03 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 04 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 05 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 11 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 452
 PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 GEORGE B. WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9762 - 9767
 01 1457 N 863 -0- -594 -0- 29 1 786 2 N 44 208
 02 1029 N 1029 -0- -0- -0- 48 9 923 2 N 64 195 1 77
 03 1508 N 1508 -0- -0- -0- 36 1 70 9 1317 2 N 126 143 1 60
 04 1291 N 1291 -0- -0- -0- 52 1 139 9 1154 2 N 79 78 1 61
 05 1337 N 1337 -0- -0- -0- 50 1 87 9 1209 2 N 63 124
 06 1470 N 1422 -0- -48 -0- 59 1 69 9 1284 2 N 69 193
 07 1333 N 1128 -0- -205 -0- 62 1 76 9 925 2 N 143 232 1 104
 08 1429 N 1429 -0- -0- -0- 46 1 157 9 1276 2 N 83 187
 09 1410 N 814 -0- -596 -0- 62 1 91 9 704 2 N 68 28 1 227
 10 1116 N 598 -0- -518 -0- 35 1 75 9 529 2 N 37 178 1 86
 11 1380 N 1130 -0- -250 -0- 28 1 41 9 993 2 N 89 23 1 152
 *12 1243 N 1243 -0- -0- -0- 39 1 98 9 1125 2 N 64 216
 70 9

TOTAL GAS PROD: 13,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 929

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758											
ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 071476		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	- 10028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2325 X	1839	-0-	-486	-0-		62 1	1675 2	2	N	93	179 1		112		
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		102 9	2726 2	2	N	200	209 1		103		
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		107 1	2567 2	2	N	178	160 1		121		
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		220 9	2321 2	2	N	217	195 1		143		
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-		101 1	2064 2	2	N	120			263		
06	2550 X	1960	-0-	-590	-0-		132 9	1766 2	2	N	99	148 1		214		
07	2635 X	1851	-0-	-784	-0-		85 1	1648 2	2	N	110	123 1		201		
08	2635 X	1619	-0-	-1016	-0-		109 9	1472 2	2	N	69	168 1		102		
09	2550 X	815	-0-	-1735	-0-		71 1	731 2	2	N	44	14 1		132		
10	2294 X	389	-0-	-1905	-0-		76 9	347 2	2	N	21			153		
11	1560 N	1023	-0-	-537	-0-		36 1	950 2	2	N	33	11 1		175		
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		48 9	1256 2	2	N	60	97 1		138		
TOTAL GAS PROD:		21,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,244						

RICHTER-LOEWE				WELL #:	1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/16/2020			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374			
01	2542 X	1559	-0-	-983	-0-	67 1	1452	2	N	36			304
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	40 9 82 1	2259	2	N	45	179	1	170
03	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	50 9 96 1	2232	2	N	66			236
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	73 9 81 1	2022	2	N	83	292	1	27
05	2542 X	2157	-0-	-385	-0-	91 9 88 1	2028	2	N	37			64
06	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	41 9 70 1	1922	2	N	36			100
07	2542 X	2167	-0-	-375	-0-	40 9 88 1	2040	2	N	35			135
08	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	39 9 81 1	1975	2	N	33			168
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	36 9 51 1	2325	2	N	60	189	1	39
10	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	66 9 126 1	7763	2	N	429	379	1	89
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	472 9 566 1	15331	2	N	934	769	1	254
*12	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	1027 9 489 1	12106	2	N	674	572	1	356
						741 9							
TOTAL GAS PROD:				58,056	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,468				

BLEZINGER				WELL #:	4	RRCID -> 208438	COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9651 - 10485		
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	2	N	64	189	1	107
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	9	1347	2	N	70	13	1	164
							53	1							
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	77	9	1628	2	N	129	178	1	115
							64	1							
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	142	9	1227	2	N	17	5	1	127
							53	1							
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	9	1354	2	N	45			172
							66	1							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	9	1262	2	N	42			214
							61	1							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	46	9	1334	2	N	63	28	1	249
							66	1							
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	69	9	1391	2	N	37	179	1	107
							67	1							
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	41	9	753	2	N	23	13	1	117
							37	1							
10	1054	N	807	-0-	-247	-0-	25	9	703	2	N	60			177
							38	1							
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	9	1595	2	N	59	17	1	219
							62	1							
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	65	9	1631	2	N	80			299
							69	1							
							88	9							
TOTAL GAS PROD:			16,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			689						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65248 075 824758 2	ASSOCIATED RRCID -> 214202		CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2020				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9638 - 9642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-		48	1	1092	2	N	59					107
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		65	9	1816	2	N	61					168
03	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		90	1	2000	2	N	70					238
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		67	9	2022	2	N	80	259	1			59
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-		105	1	1841	2	N	84					143
06	2100 N	1722	-0-	-378	-0-		77	9	1575	2	N	77					220
07	2294 N	2205	-0-	-89	-0-		88	9	2040	2	N	68					288
08	2046 N	1741	-0-	-305	-0-		92	9	1599	2	N	66					354
09	1710 N	534	-0-	-1176	-0-		62	1	509	2	N	13	188	1			179
10	2201 N	57	-0-	-2144	-0-		75	9	36	9	N	33	182	1			30
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-		69	1	4466	2	N	158					188
*12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		73	9	2013	2	N	48					236
							11	1									
							14	9									
							21	2									
							165	1									
							174	9									
							81	1									
							53	9									
TOTAL GAS PROD:			22,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			817								

SCHILLER				WELL #:	6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10228 - 10492	
01	5332 X	4652	-0-	-680	-0-	159	1	4315	2	N	162		279	
02	7663 X	7663	-0-	-0 -	-0-	178	9	7037	2	N	317	446	1	150
						277	1							
03	7812 X	7812	-0-	-0 -	-0-	349	9	7206	2	N	294	295	1	149
						283	1							
04	7226 X	7226	-0-	-0 -	-0-	323	9	6652	2	N	261	280	1	130
						287	1							
05	6888 X	6888	-0-	-0 -	-0-	287	9	6319	2	N	239			369
						306	1							
06	6334 X	6334	-0-	-0 -	-0-	263	9	5829	2	N	204	186	1	387
						281	1							
07	6854 X	6854	-0-	-0 -	-0-	224	9	6157	2	N	355	405	1	337
						306	1							
08	6548 X	6548	-0-	-0 -	-0-	391	9	6070	2	N	167	178	1	326
						294	1							
09	5160 X	3607	-0-	-1553	-0-	184	9	3261	2	N	167	239	1	254
						162	1							
10	5332 X	2397	-0-	-2935	-0-	184	9	2209	2	N	63	178	1	139
						119	1							
*11	9116 X	9116	-0-	-0 -	-0-	69	9	8199	2	N	542	452	1	229
						321	1							
*12	8477 X	8477	-0-	-0 -	-0-	596	9	7891	2	N	229	86	1	372
						334	1							
						252	9							
TOTAL GAS PROD:			77,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,000					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.//		824758										
GEORGE B.			WELL #:		5	RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10351 - 10358			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	775	-0-	-1271	-0-		633	2	142	9	N	129	189 1	249
02		1914 X	1084	-0-	-830	-0-		1026	2	58	9	N	53	210 1	92
03		1767 X	1517	-0-	-250	-0-		1333	2	184	9	N	167	209 1	50
04		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		1214	2	271	9	N	246	194 1	102
05		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1200	2	154	9	N	140		242
06		1470 X	1341	-0-	-129	-0-		1184	2	157	9	N	143	183 1	202
07		1550 X	1505	-0-	-45	-0-		1285	2	220	9	N	200	230 1	172
08		1550 X	1478	-0-	-72	-0-		1346	2	132	9	N	120	192 1	100
09		1500 X	837	-0-	-663	-0-		745	2	92	9	N	84	25 1	159
10		1519 X	799	-0-	-720	-0-		735	2	64	9	N	58		217
11		1470 X	1434	-0-	-36	-0-		1226	2	208	9	N	189	25 1	381
12		1519 X	1287	-0-	-232	-0-		1105	2	182	9	N	165	381 1	165
TOTAL GAS PROD:			14,896					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,694				

BLEZINGER				WELL #:	5	RRCID -> 286526	COMPL.	DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	9575	-	9578
01	3441	X	1156	-0-	-2285	-0-	1078	2	78	9	N	71	185	1		150
02	2726	X	2073	-0-	-653	-0-	1963	2	110	9	N	100	25	1		225
03	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	1880	2	124	9	N	113	203	1		135
04	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1671	2	94	9	N	85	113	1		107
05	2201	X	1885	-0-	-316	-0-	1800	2	85	9	N	77				184
06	2130	X	1837	-0-	-293	-0-	1727	2	110	9	N	100				284
07	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	1706	2	133	9	N	121	231	1		174
08	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	1562	2	88	9	N	80				254
09	1830	X	866	-0-	-964	-0-	815	2	51	9	N	46	198	1		102
10	1891	X	588	-0-	-1303	-0-	557	2	31	9	N	28				130
11	1830	X	1197	-0-	-633	-0-	1141	2	56	9	N	51	16	1		165
12	1829	X	1197	-0-	-632	-0-	1173	2	24	9	N	22				187
TOTAL GAS PROD:			18,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			894						

NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
B. P. FEE				WELL #:	2	RRCID -> 259547	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL	DEPTH 11017	PERF. 4749	- 4893
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWTON (4000)												CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC															
VASTAR															
WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

VASTAR												TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280			
WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PURE RESOURCES A												TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310			
WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

NEWTON (4000)			//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC			//CONT.//		042191								
ARCO CALL			WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 -	5296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NICHOLS CREEK (Y-12)				65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409								
7H PARTNERSHIP A-762				WELL #:	1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 - 7224
*01	7750	5577	-0-	-2173	1119	5577	2		N	-0-		-0-
*02	7250	6448	-0-	-802	317	6448	2		N	-0-		-0-
*03	6373 R	6056	-0-	-317	-0-	6056	2		N	-0-		-0-
*04	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-				N	-0-		-0-
*05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
*06	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-		-0-
*07	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
*08	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-		-0-
*09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
CHURAN		WELL #: 2		RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										5216 PERF. 5182 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD
0											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ERNEST OPERATING COMPANY		253480									
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH		3394 PERF. 3374 - 3394	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GUTHRIE		253480									
		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3335 - 3342	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
JDA ENERGY, LLC		//CONT.//		427482										
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480						
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516 PERF. N/A
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-
12	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480						
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3320 - 3340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845							
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF. 13104 - 13216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716	
								PERF. 4988 - 5003	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020	
								PERF. 6946 - 6947	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314				10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC.		036795													
LONG		WELL #:		10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOME (X SAND)				65780 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.				473774						
LONG				WELL #:	18	RRCID -> 231947	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7864 - 7867
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOME (YEGUA MIDDLE EY)				65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NOME-BEAVERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 239778	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 14163	PERF.12712	- 12731	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
MASON ROAD		WELL #:		1	RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 266497	COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922					
01	72354 X	35944	-0-	-36410	-0-	1605	2	32742	3	N	1452	1046	0	363	1	349
02	59102 X	25014	-0-	-34088	-0-	1597	9									
						2440	2	21350	3	N	1113	1073	0	58	8	331
03	63178 X	23383	-0-	-39795	-0-	1224	9									
						705	2	21547	3	N	1028	555	0	355	1	370
04	51900 X	20921	-0-	-30979	-0-	1131	9									
						960	2	19009	3	N	865	920	0	9	8	306
05	49445 X	21594	-0-	-27851	-0-	952	9									
						1167	2	19458	3	N	881	549	1			638
06	34770 X	19569	-0-	-15201	-0-	969	9									
						1374	2	17355	3	N	764	1096	0	5	1	301
07	26753 X	19369	-0-	-7384	-0-	840	9									
						780	2	17761	3	N	753	736	1			318
08	23374 X	17563	-0-	-5811	-0-	828	9									
						3448	2	13332	3	N	712	726	1			304
09	20910 X	17219	-0-	-3691	-0-	783	9									
						787	2	15709	3	N	657	730	1			231
10	21607 X	17889	-0-	-3718	-0-	723	9									
						1190	2	15888	3	N	737	733	1			235
11	19560 X	16954	-0-	-2606	-0-	811	9									
						427	2	15762	3	N	695	736	1			194
12	19375 X	17487	-0-	-1888	-0-	765	9									
						354	2	16334	3	N	726	740	1			180
						799	9									
TOTAL GAS PROD:			252,906				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,383					

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
NOME HARDER 1 ST				WELL #:	1	RRCID -> 229913	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14184	- 14302	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020 - P/A 08/11/2020																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME N.E. (12800)				65783 600	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
PINE ISLAND				WELL #:	1	RRCID -> 289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL	DEPTH	13192	PERF.12190	- 12207	
06	0	8284	-0-	8284	8284	273	1	6432	2	N	1435	735	1	700
						1579	9							
07	0	8213	-0-	8213	16497	310	1	6467	2	N	1305	1821	1	184
						1436	9							
08	DELQ PR	13097	-0-	13097	29594	282	1	10336	2	N	2254	1744	1	694
						2479	9							
*09	40960 X	11366	-0-	-29594	-0-	300	1	8907	2	N	1963	1968	1	689
						2159	9							
*10	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	310	1	11192	2	N	2262	2717	1	234
						2488	9							
*11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	282	1	9617	2	N	1492	1444	1	282
						1641	9							
*12	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	236	1	8742	2	N	1601	1071	1	812
						1761	9							

TOTAL GAS PROD: 77,229

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,312

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID -> 203126	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 15000	PERF.12911	- 12938			
01	14446	X	13097	-0-	-1349	-0-	580	2	11835	3	N	620	740	1	323
							682	9							
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	1360	2	11892	3	N	610	547	1	386
							671	9							
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	461	2	14107	3	N	702	728	1	360
							772	9							
04	14100	X	11638	-0-	-2462	-0-	529	2	10475	3	N	576	549	1	387
							634	9							
05	14880	X	9501	-0-	-5379	-0-	509	2	8491	3	N	455			842
							501	9							
06	14730	X	10414	-0-	-4316	-0-	717	2	9051	3	N	587	804	1	625
							646	9							
07	15221	X	9526	-0-	-5695	-0-	381	2	8684	3	N	419	680	1	355
							461	9					9	6	
08	15221	X	9082	-0-	-6139	-0-	1774	2	6860	3	N	407	545	1	217
							448	9							
09	11640	X	10547	-0-	-1093	-0-	477	2	9536	3	N	485	361	1	341
							534	9							
10	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	730	2	9751	3	N	633	589	1	385
							696	9							
11	10410	X	10196	-0-	-214	-0-	256	2	9447	3	N	448	608	1	225
							493	9							
*12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	219	2	10121	3	N	604	619	1	210
							664	9							

TOTAL GAS PROD: 135,445

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HARDER		WELL #:		1	RRCID -> 260496	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 17500	PERF.15321	- 16093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCDERMOND F.		WELL #:		1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 1830 - 1840	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7100 - 7106	
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4901	RRCID -> 148919	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7218	-	7424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7228	-	7360
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224	-	7230	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 - 7446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 -	7789
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874													
MILLS, NONA FIELD UNIT				WELL #: 2303	RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924	-	7934						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874													
MILLS, NONA				WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442	-	8456						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382	-	8420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

NORTAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
SEELY OIL COMPANY		763148																
HANKAMER		WELL #:		1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7452 - 7455						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976								
NORTHERN RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 -	6858	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)					66107 568	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC					869976							
NORTHERN RANCH					WELL #:	9	RRCID -> 159072	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)				66115 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
NORTHINGTON UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 281682	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL	DEPTH 12004	PERF.11750	- 11760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15035 X	14043	-0-	-992	-0-	134	1	13459	2	Y	409	375	1
						450	9						219
02	13775 X	13126	-0-	-649	-0-	12728	2	398	9	Y	362	369	1
03	DLQ G-10	13599	-0-	13599	13599	13205	2	394	9	Y	358	366	1
04	DLQ G-10	13049	-0-	13049	26648	12666	2	383	9	Y	348	184	1
05	39939 X	13291	-0-	-26648	-0-	12869	2	422	9	Y	384		
06	12720 X	12553	-0-	-167	-0-	12179	2	374	9	Y	340	702	1
07	13144 X	12445	-0-	-699	-0-	12082	2	363	9	Y	330	529	1
08	13144 X	11809	-0-	-1335	-0-	11440	2	369	9	Y	335	358	1
09	12270 X	11284	-0-	-986	-0-	10937	2	347	9	Y	315	177	1
10	12679 X	11281	-0-	-1398	-0-	10927	2	354	9	Y	322	349	1
11	12270 X	10716	-0-	-1554	-0-	10368	2	348	9	Y	316	352	1
12	12431 X	10707	-0-	-1724	-0-	10354	2	353	9	Y	321	187	1
TOTAL GAS PROD:				147,903	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,140				

NORTHSTAR (EDWARDS)				66135 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALLER			
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521									
SCHULZ, MARTIN				WELL #:	2	RRCID -> 194949	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.16916	- 19170		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)				66303 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
BEBE				WELL #:	1	RRCID -> 286899	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL	DEPTH 13450	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
LAMAY CORPORATION			484025											
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #:		1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010	
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 115744	COMPL. DATE 11/23/1989	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9884	- 9988
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OLCOTT (MIOCENE 3800)				66950 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WEST PRODUCTION CO A/C 3				WELL #: 23	RRCID -> 196847	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 3867	- 3883	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OLCOTT (MIOCENE 4600)				66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3				WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLD OCEAN (ARMSTRONG)					67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	22	RRCID -> 007567	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10142	- 10154
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	66 U	RRCID -> 007581	COMPL. DATE 10/09/1946	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 10137 - 10142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 10100 - 10145		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075 - 10175
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1684

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10135 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9854	- 10030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	3993	-0-	-316	-0-	850 1	6 2	Y	93	91	1		12
02	4089 X	3748	-0-	-341	-0-	3035 3	102 9	Y	84	87	1		9
03	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	825 1	9 2	Y	88	87	1		10
04	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	2788 3	34 4	Y	86	90	1		6
05	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	776 1	9 2	Y	86	74	1		18
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	2827 3	97 9	Y	94	103	1		9
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	815 1	7 2	Y	89	89	1		9
08	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	2894 3	8 4	Y	90	94	1		5
09	3930 X	3696	-0-	-234	-0-	858 1	426 2	Y	89	86	1		8
10	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	2674 3	4 4	Y	92	96	1		4
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	761 1	1095 2	Y	86	85	1		5
*12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1854 3	75 4	Y	99	97	1		7
						2970 3	98 9	Y					
						692 1	704 2	Y					
						2353 3	99 9	Y					
						714 1	2854 3	Y					
						30 4	98 9	Y					
						730 1	3048 3	Y					
						34 4	101 9	Y					
						761 1	6 2	Y					
						2947 3	23 4	Y					
						791 1	10 2	Y					
						3087 3	199 4	Y					

TOTAL GAS PROD:

46,565

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,076

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9982	- 9992
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10059	- 10173
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF. 9900 - 10005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9807 - 9999	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF. 9890 - 10025	
01	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	1764 1	14 2	Y	193
						6291 3	212 9		190
02	8323 X	6232	-0-	-2091	-0-	1371 1	15 2	Y	140
						4635 3	57 4		149
03	9455 X	6420	-0-	-3035	-0-	1344 1	15 2	Y	153
						4893 3	168 9		151
04	9150 X	6246	-0-	-2904	-0-	1334 1	11 2	Y	141
						4733 3	13 4		148
05	9455 X	7190	-0-	-2265	-0-	1523 1	754 2	Y	153
						4739 3	6 4		130
06	8010 X	844	-0-	-7166	-0-	166 1	238 2	Y	20
						402 3	16 4		48
07	6665 X	858	-0-	-5807	-0-	174 1	3 2	Y	20
						659 3	22 9		22
08	7192 X	3704	-0-	-3488	-0-	666 1	677 2	Y	87
						2265 3	96 9		83
09	6960 X	3870	-0-	-3090	-0-	747 1	2989 3	Y	93
						32 4	102 9		89
10	7192 X	3739	-0-	-3453	-0-	697 1	2913 3	Y	88
						32 4	97 9		93
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	125 1	1 2	Y	14
						484 3	4 4		19
12	3999 X	621	-0-	-3378	-0-	117 1	2 2	Y	15
						456 3	29 4		15
TOTAL GAS PROD:		48,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,117			

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014	
								PERF.10048 - 10054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF. 9920 - 9930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. 9842 - 9955	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1694

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.// 67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	61ST	RRCID -> 235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9791 - 9890				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	1535 1	12 2		Y	168	157 1				18
						5477 3	185 9								
02	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	1582 1	17 2		Y	162	165 1				15
						5348 3	65 4								
03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	1369 1	15 2		Y	156	155 1				16
						4985 3	172 9								
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1406 1	12 2		Y	149	155 1				10
						4989 3	13 4								
05	7688 X	4755	-0-	-2933	-0-	1007 1	498 2		Y	101	89 1				22
						3135 3	4 4								
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1790 1	2576 2		Y	221	222 1				21
						4363 3	176 4								
07	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1808 1	28 2		Y	206	203 1				24
						6830 3	227 9								
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1514 1	1541 2		Y	197	206 1				15
						5150 3	217 9								
09	9150 X	7904	-0-	-1246	-0-	1526 1	6104 3		Y	190	184 1				21
						65 4	209 9								
10	9455 X	8174	-0-	-1281	-0-	1524 1	6367 3		Y	193	202 1				12
						71 4	212 9								
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1681 1	13 2		Y	189	187 1				14
						6508 3	51 4								
*12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1861 1	23 2		Y	233	227 1				20
						7272 3	468 4								

TOTAL GAS PROD:

93,161

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,165

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	210 1	2 2	Y	23	22 1	2
						746 3	25 9				
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		983				TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10016 - 10028	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1696

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	241	RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9802 - 10070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	209 1	2 2	N	23	23 1		3			
						746 3	25 9								
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	244 1	3 2	N	25	25 1		3			
						826 3	10 4								
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	188 1	2 2	N	21	22 1		2			
						688 3	23 9								
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	144 1	2 2	N	15	16 1		1			
						509 3	1 4								
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	222 1	110 2	N	22	19 1		4			
						692 3	1 4								
06	690 N	410	-0-	-280	-0-	80 1	115 2	N	10	13 1		1			
						196 3	8 4								
07	682 N	551	-0-	-131	-0-	112 1	2 2	N	13	13 1		1			
						423 3	14 9								
08	713 N	534	-0-	-179	-0-	96 1	98 2	N	13	13 1		1			
						326 3	14 9								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	144 1	580 3	N	18	17 1		2			
						6 4	20 9								
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	156 1	650 3	N	20	20 1		2			
						7 4	22 9								
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	224 1	2 2	N	25	25 1		2			
						865 3	7 4								
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	287 1	4 2	N	36	35 1		3			
						1118 3	72 4								

TOTAL GAS PROD:

10,443

TOTAL CONDENSATE PROD:

241

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9742 - 9916	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	70	-0-	70	70	14 1	N	2	1 1	1
						47 3				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	1 1	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		70	TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1699

 OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1700

 OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225	RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350	
01	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	452 1	4 2	N	50	47 1	6
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1612 3	55 9	N	67	67 1	6
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	656 1	7 2	N	58	59 1	5
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2220 3	27 4	N	51	54 1	2
05	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	514 1	6 2	N	44	38 1	8
06	2940 X	2101	-0-	-839	-0-	1872 3	64 9	N	51	55 1	4
07	3038 X	2045	-0-	-993	-0-	480 1	4 2	N	51	54 1	2
08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	1701 3	5 4	N	44	38 1	8
09	2250 X	2161	-0-	-89	-0-	443 1	220 2	N	51	55 1	4
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1383 3	2 4	N	51	55 1	4
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	410 1	592 2	N	48	47 1	5
12	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	1002 3	41 4	N	48	50 1	3
TOTAL GAS PROD:		26,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		609					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 4									
01	15283 X	14691	-0-	-592	-0-	14509 2	182 9	Y	165	180 1	90
02	14297 X	14271	-0-	-26	-0-	14007 2	264 9	Y	240		330
03	DLQ G-10	15129	-0-	15129	15129	15081 2	48 9	Y	44	184 1	190
04	DLQ G-10	14668	-0-	14668	29797	14529 2	139 9	Y	126	177 1	139
05	45139 X	15342	-0-	-29797	-0-	15190 2	152 9	Y	138		277
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14423 2	136 9	Y	124		401
07	15252 X	14837	-0-	-415	-0-	14715 2	122 9	Y	111	178 1	334
08	15345 X	10036	-0-	-5309	-0-	9953 2	83 9	Y	75	180 1	229
09	14850 X	11015	-0-	-3835	-0-	10915 2	100 9	Y	91	177 1	143
10	15345 X	6491	-0-	-8854	-0-	6424 2	67 9	Y	61		204
11	14550 X	10012	-0-	-4538	-0-	9904 2	108 9	Y	98	179 1	123
12	14849 X	7072	-0-	-7777	-0-	7010 2	62 9	Y	56		179
TOTAL GAS PROD:		148,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,329					

OLD OCEAN (CIB HAZ)				67011 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS				779259														
JOHNSON FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						414
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-			168 4	9	9	N	8						422
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-			137 4	6	9	N	5						427
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-			145 4	7	9	N	6						433
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						433
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT						433
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						433
TOTAL GAS PROD:			472	TOTAL CONDENSATE PROD:			19											

OLD OCEAN (CHENAULT)					67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	134 U	RRCID -> 007633	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 C	RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL	DEPTH 10805	PERF. 9646	-	9654			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278	
								PERF. 10135 - 10160	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741	
								PERF. 9192 - 9200	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897		PERF. N/A							
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	153	RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712 - 8722		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-2)		//CONT.// 67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F-4)		67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 60D		RRCID -> 182410		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1710

OLD OCEAN (F-6)		//CONT.// 67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		144	RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304		- 9336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	092685	COMPL.	DATE	04/27/2010	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	9522 -	9570
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	479	1	4	2	Y	52	49	1		5
							1712	3	57	9						
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	474	1	5	2	Y	48	50	1		3
							1606	3	20	4						
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	276	1	3	2	Y	31	33	1		1
							1003	3	34	9						
04	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	390	1	4	2	Y	41	42	1		-0-
							1386	3	4	4						
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	518	1	256	2	Y	52	44	1		8
							1610	3	2	4						
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	373	1	538	2	Y	46	52	1		2
							911	3	37	4						
07	1891	N	1023	-0-	-868	-0-	208	1	3	2	Y	24	25	1		1
							786	3	26	9						
08	2449	N	625	-0-	-1824	-0-	112	1	114	2	Y	15	16	1		-0-
							382	3	17	9						
09	1920	N	526	-0-	-1394	-0-	102	1	406	3	Y	13	12	1		1
							4	4	14	9						
10	1023	N	15	-0-	-1008	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
12	558	N	259	-0-	-299	-0-	48	1	1	2	Y	6	6	1		-0-
							191	3	12	4						
TOTAL GAS PROD:			14,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			328							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590	- 9680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.//	67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	14378	PERF.	9479 -	9524				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3255 X	2373	-0-	-882	-0-			505	1	4	2	Y	55	55	1			8	
02	3045 X	2359	-0-	-686	-0-			1803	3	61	9								
03	3627 X	2222	-0-	-1405	-0-			519	1	5	2	Y	53	55	1			6	
04	3510 X	2247	-0-	-1263	-0-			1755	3	22	4								
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-			465	1	5	2	Y	53	53	1			6	
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-			1694	3	58	9								
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-			481	1	4	2	Y	51	53	1			4	
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-			1702	3	4	4								
09	2340 X	2237	-0-	-103	-0-			513	1	254	2	Y	52	44	1			12	
10	2418 X	2343	-0-	-75	-0-			1598	3	2	4								
11	2340 X	2268	-0-	-72	-0-			460	1	663	2	Y	57	62	1			7	
12	2325 X	1829	-0-	-496	-0-			1123	3	45	4								
								471	1	7	2	Y	54	53	1			8	
								1781	3	59	9								
								416	1	424	2	Y	54	56	1			6	
								1415	3	59	9								
								433	1	1727	3	Y	54	52	1			8	
								18	4	59	9								
								437	1	1825	3	Y	55	58	1			5	
								20	4	61	9								
								450	1	3	2	Y	51	50	1			6	
								1745	3	14	4								
								344	1	4	2	Y	43	43	1			6	
								1347	3	87	4								

TOTAL GAS PROD:

27,288

TOTAL CONDENSATE PROD:

632

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	58	RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL	DEPTH 11023	PERF. 9513 - 9542				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080	
								PERF. 9744 - 9862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	3100 N	5864	-0-	2764	2764	1249 1	10 2	Y	137
						4454 3	151 9		122 1
02	2900 N	3691	-0-	791	3555	812 1	9 2	Y	83
						2745 3	34 4		89 1
03	14301 X	10746	-0-	-3555	-0-	2249 1	25 2	Y	256
						8190 3	282 9		239 1
04	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	2124 1	18 2	Y	224
						7536 3	20 4		235 1
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1638 1	811 2	Y	165
						5101 3	7 4		144 1
06	7890 X	7516	-0-	-374	-0-	1471 1	2117 2	Y	181
						3584 3	145 4		198 1
07	8153 X	7110	-0-	-1043	-0-	1446 1	23 2	Y	164
						5461 3	180 9		164 1
08	8153 X	5867	-0-	-2286	-0-	1055 1	1073 2	Y	137
						3588 3	151 9		146 1
09	9930 X	4091	-0-	-5839	-0-	789 1	3160 3	Y	98
						34 4	108 9		98 1
10	7781 X	4069	-0-	-3712	-0-	759 1	3169 3	Y	96
						35 4	106 9		101 1
11	7530 X	4223	-0-	-3307	-0-	840 1	6 2	Y	94
						3249 3	25 4		93 1
12	7099 X	4928	-0-	-2171	-0-	929 1	11 2	Y	116
						3627 3	233 4		113 1

TOTAL GAS PROD: 75,788

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009	
								PERF. 9726 - 9815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655	
								PERF. 9719 - 9800	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952	
								PERF. 9844 - 9936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9750 - 9766	
01	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	837 1	6 2	Y	92
02	4263 X	3884	-0-	-379	-0-	2989 3	101 9	Y	87
03	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	855 1	9 2	Y	85
04	3990 X	3812	-0-	-178	-0-	2889 3	35 4	Y	86
05	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	751 1	8 2	Y	75
06	4020 X	3885	-0-	-135	-0-	2734 3	94 9	Y	94
07	4154 X	2930	-0-	-1224	-0-	814 1	7 2	Y	100
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	2888 3	8 4	Y	69
09	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	746 1	370 2	Y	102
10	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	2322 3	3 4	Y	75
11	4200 X	3331	-0-	-869	-0-	760 1	1094 2	Y	102
*12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1853 3	75 4	Y	105
TOTAL GAS PROD:		44,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,040			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552	
								PERF. 9808 - 9918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1716

 OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10843 - 10845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12574 PERF. 11438 - 11447				
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			103
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	1	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1718

OLD OCEAN (F-24)				67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10923	- 11102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 226	RRCID -> 269186	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11050	- 11070			
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	26 1	2 2	Y	21	20	1	68	
02	1044 N	793	-0-	-251	-0-	829 3	23 9		17	18	1	67	
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	35 1	2 2	Y	20	16	1	71	
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	737 3	19 9		19	18	1	72	
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	93 1	2 2	Y	31	20	1	83	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	653 3	22 9		33	23	1	93	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	87 1	2 2	Y	31	19	1	105	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	732 3	21 9		36	28	1	113	
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	132 1	148 2	Y	19	19	1	113	
10	899 N	421	-0-	-478	-0-	931 3	34 9		16	11	1	118	
11	1020 N	234	-0-	-786	-0-	85 1	292 2	Y	6	5	1	119	
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	493 3	36 9		23	19	1	123	
						92 1	3 2	Y					
						755 3	34 9						
						111 1	255 2	Y					
						851 3	40 9						
						90 1	753 3	Y					
						21 9							
						44 1	359 3	Y					
						18 9							
						29 1	198 3	Y					
						7 9							
						202 1	3 2	Y					
						823 3	25 9						
TOTAL GAS PROD:		10,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		272					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239	RRCID -> 286729	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL	DEPTH 12574	PERF.11574	- 11600			
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	1	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2019 - W/O TO 03-287599													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN (F-25)				67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1720

 OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (F-26)		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1	78	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							29
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2019

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		246	RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923 - 11210							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3804	-0-		-195		-0-		798 1		6 2	Y	137		86 1			90
									2849 3		151 9							
02	3828 X	3616	-0-		-212		-0-		785 1		8 2	Y	120		83 1			127
									2658 3		33 4							
03	4092 X	3514	-0-		-578		-0-		725 1		8 2	Y	128		82 1			173
									2640 3		141 9							
04	3960 X	3493	-0-		-467		-0-		736 1		6 2	Y	121		263 1			31
									2611 3		7 4							
05	4030 X	3665	-0-		-365		-0-		767 1		380 2	Y	116		66 1			81
									2387 3		3 4							
06	3750 X	3544	-0-		-206		-0-		685 1		986 2	Y	124		92 1			113
									1670 3		67 4							
07	3875 X	3547	-0-		-328		-0-		711 1		11 2	Y	127		80 1			160
									2685 3		140 9							
08	3658 X	3484	-0-		-174		-0-		618 1		628 2	Y	125		84 1			201
									2100 3		138 9							
09	3540 X	3395	-0-		-145		-0-		648 1		2591 3	Y	116		248 1			69
									28 4		128 9							
10	3658 X	3606	-0-		-52		-0-		664 1		2772 3	Y	126		88 1			107
									31 4		139 9							
11	3540 X	3526	-0-		-14		-0-		691 1		5 2	Y	120		77 1			150
									2677 3		21 4							
*12	3883 X	3883	-0-		-0-		-0-		723 1		9 2	Y	133		249 1			34
									2823 3		182 4							
TOTAL GAS PROD:			43,077				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,493						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	118 1	1 2	Y	25	13 1	46
						424 3	28 9				
02	609 N	541	-0-	-68	-0-	116 1	1 2	Y	25	12 1	59
						391 3	5 4				
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	104 1	1 2	Y	27	12 1	74
						381 3	30 9				
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	112 1	1 2	Y	25	12 1	87
						395 3	1 4				
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	117 1	58 2	Y	26	10 1	103
						365 3	1 4				
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	104 1	151 2	Y	26	14 1	115
						257 3	11 4				
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	106 1	2 2	Y	24	12 1	127
						399 3	26 9				
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	92 1	94 2	Y	23	12 1	138
						313 3	25 9				
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	95 1	381 3	Y	26	11 1	153
						4 4	29 9				
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3	Y	23	13 1	163
						5 4	25 9				
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	103 1	1 2	Y	27	12 1	178
						396 3	3 4				
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	105 1	1 2	Y	23	169 1	32
						409 3	27 4				
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		300					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1723

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2282 -0-	-942	-0-	64 1 2064 3	4 2 150 9	Y	136 50 1	219
02	3016 X	2414 -0-	-602	-0-	71 1 2208 3	7 2 128 9	Y	116 235 1	100
03	2821 X	1968 -0-	-853	-0-	58 1 1759 3	5 2 146 9	Y	133 45 1	188
04	2520 X	1986 -0-	-534	-0-	57 1 1805 3	4 2 120 9	Y	109 227 1	70
05	2573 X	1774 -0-	-799	-0-	46 1 1389 3	221 2 118 9	Y	107 31 1	146
06	2490 X	57 -0-	-2433	-0-	1 1 35 3	20 2 1 9	Y	1 8 1	139
07	2046 N	66 -0-	-1980	-0-	2 1 1 9	63 3	Y	1 2 1	138
08	1767 N	135 -0-	-1632	-0-	4 1 98 3	30 2 3 9	Y	3 3 1	138
09	135 N	135 -0-	-0-	-0-	4 1 4 9	127 3	Y	4 112 1	30
10	86 N	86 -0-	-0-	-0-	2 1 2 9	82 3	Y	2 2 1	30
11	224 N	224 -0-	-0-	-0-	7 1 6 9	211 3	Y	5 5 1	30
*12	172 N	172 -0-	-0-	-0-	5 1 162 3	1 2 4 9	Y	4 4 1	30
TOTAL GAS PROD:		11,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		621			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302	
01	3720 X	3489 -0-	-231	-0-	101 1 3268 3	7 2 113 9	Y	103 79 1	272
02	3596 X	3494 -0-	-102	-0-	104 1 3235 3	10 2 145 9	Y	132 264 1	140
03	3844 X	3318 -0-	-526	-0-	100 1 3093 3	9 2 116 9	Y	105 78 1	167
04	3720 X	3342 -0-	-378	-0-	99 1 3073 3	8 2 162 9	Y	147 77 1	237
05	3720 X	3478 -0-	-242	-0-	94 1 2801 3	445 2 138 9	Y	125 243 1	119
06	3600 X	2469 -0-	-1131	-0-	75 1 1462 3	863 2 69 9	Y	63 68 1	114
07	3720 X	2022 -0-	-1698	-0-	67 1 1895 3	8 2 52 9	Y	47 47 1	114
08	3472 X	1977 -0-	-1495	-0-	67 1 1431 3	428 2 51 9	Y	46 48 1	112
09	3360 X	1908 -0-	-1452	-0-	67 1 51 9	1790 3	Y	46 104 1	4 6 50
10	3472 X	2253 -0-	-1219	-0-	68 1 58 9	2127 3	Y	53 55 1	48
11	2460 X	2097 -0-	-363	-0-	68 1 1968 3	4 2 57 9	Y	52 47 1	53
12	2015 X	NO RPT -0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	53
TOTAL GAS PROD:		29,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		919			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1724

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF. 11197 - 11525	
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	127 1	9 2	Y	283	278 1	259
02	5394 X	4615	-0-	-779	-0-	4088 3	311 9	Y	283	282 1	260
03	5766 X	4124	-0-	-1642	-0-	187 1	13 2	Y	268	264 1	264
04	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-	4104 3	311 9	Y	234	396 1	102
05	4929 X	3326	-0-	-1603	-0-	472 1	10 2	Y	241	52 1	291
06	4770 X	3730	-0-	-1040	-0-	3347 3	295 9	Y	262	435 1	118
07	4929 X	3607	-0-	-1322	-0-	294 1	6 2	Y	283	72 1	329
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	2507 3	257 9	Y	276	262 1	343
09	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	332 1	375 2	Y	249	429 1	163
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	2354 3	265 9	Y	280	271 1	172
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	336 1	1153 2	Y	303	284 1	191
*12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	1953 3	288 9	Y	270	280 1	181
						360 1	12 2	Y			
						2924 3	311 9	Y			
						296 1	681 2	Y			
						2280 3	304 9	Y			
						332 1	2805 3	Y			
						274 9					
						438 1	3576 3	Y			
						308 9					
						628 1	9 2	Y			
						4359 3	333 9	Y			
						975 1	12 2	Y			
						4004 3	297 9	Y			

TOTAL GAS PROD:

48,912

TOTAL CONDENSATE PROD:

3,232

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930	
								PERF.11636 - 11794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	18 1	1 2	Y	60
						592 3	66 9		198 1
02	638 N	572	-0-	-66	-0-	21 1	2 2	Y	51
						493 3	56 9		12 1
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	112 1	3 2	Y	61
						797 3	67 9		19 1
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	113 1	2 2	Y	64
						963 3	70 9		59 1
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	110 1	124 2	Y	54
						781 3	59 9		17 1
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	103 1	353 2	Y	62
						598 3	68 9		206 1
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112 1	4 2	Y	58
						906 3	64 9		22 1
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	109 1	253 2	Y	72
						848 3	79 9		28 1
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	120 1	997 3	Y	63
						69 9			25 1
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	116 1	955 3	Y	63
						69 9			25 1
11	1260 N	946	-0-	-314	-0-	112 1	2 2	Y	51
						776 3	56 9		187 1
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	206 1	3 2	Y	106
						839 3	117 9		21 1
TOTAL GAS PROD:		12,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		765			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11174 - 11824	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	41
						358 3	45 9		9 1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	13 1	1 2	N	45
						394 3	50 9		10 1
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	54
						342 3	59 9		9 1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11 1	1 2	N	44
						344 3	48 9		187 1
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	10 1	49 2	N	42
						304 3	46 9		7 1
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	11 1	120 2	N	46
						205 3	51 9		9 1
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 1	2 2	N	48
						377 3	53 9		9 1
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	12 1	74 2	N	46
						249 3	51 9		8 1
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	11 1	285 3	N	39
						43 9			180 1
10	434 N	321	-0-	-113	-0-	9 1	272 3	N	36
						40 9			7 1
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	9 1	270 3	N	43
						47 9			6 1
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	N	41
						314 3	45 9		8 1
TOTAL GAS PROD:		4,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		525			

OLD OCEAN (FRIO 12700)				67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.	12790 - 13405	
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1896 2	10 9	N	9		25 1		60	
02	4147 X	1703	-0-	-2444	-0-	1691 2	12 9	N	11				71	
03	4433 X	1556	-0-	-2877	-0-	1547 2	9 9	N	8				79	
04	3300 X	352	-0-	-2948	-0-	352 2		N	-0-				79	
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		25 1		54	
06	1830 X	898	-0-	-932	-0-	895 2	3 9	N	3				57	
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-				57	
08	1550 X	268	-0-	-1282	-0-	265 2	3 9	N	3				60	
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1000 2	12 9	N	11				71	
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	983 2	3 9	N	3				74	
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1000 2	3 9	N	3				77	
*12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1113 2	8 9	N	7				84	
TOTAL GAS PROD:		10,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 266023	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH 13418	PERF.12435	- 13830
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN)				67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	12 T	RRCID -> 007646	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10650	- 10668	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910	
								PERF.10623 - 10643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF.10554 - 10818	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH	
								N/A	
								PERF.10561 - 10624	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10988 - 11021	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950	
								PERF.10672 - 10840	
01	12245 X	12230	-0-	-15	-0-	2604 1	20 2	285	274 1
						9292 3	314 9		
02	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	2594 1	28 2	265	272 1
						8770 3	107 4		
03	10106 X	9366	-0-	-740	-0-	1961 1	22 2	223	225 1
						7138 3	245 9		
04	11340 X	9184	-0-	-2156	-0-	1962 1	17 2	207	217 1
						6959 3	18 4		
05	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	2694 1	1335 2	271	228 1
						8389 3	11 4		
06	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	4298 1	6185 2	530	537 1
						10475 3	423 4		
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	4209 1	66 2	479	473 1
						15897 3	527 9		
08	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	3535 1	3597 2	460	480 1
						12022 3	506 9		
09	21960 X	18563	-0-	-3397	-0-	3584 1	14335 3	447	431 1
						152 4	492 9		
10	22692 X	18832	-0-	-3860	-0-	3511 1	14668 3	445	465 1
						163 4	490 9		
11	21960 X	17559	-0-	-4401	-0-	3491 1	26 2	393	391 1
						13505 3	105 4		
12	20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	3634 1	45 2	454	446 1
						14198 3	914 4		
TOTAL GAS PROD:		191,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,459			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1732

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056	
								PERF.10414 - 10527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	28 1	103 3	Y	3
						3 9			
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	16 1	57 3	Y	2
						2 9			
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	38 1	143 3	Y	5
						6 9			
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	15 1	57 3	Y	1
						1 9			
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	19 1	9 2	Y	2
						58 3	2 9		
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	19 1	27 2	Y	2
						46 3	2 9		
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	Y	-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	1 2	Y	-0-
						2 3			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		15			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF.10660 - 10680	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 10518 - 10791		
01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
02	9425 X	-0-	-0-	-9425	-0-		Y	-0-		-0-
03	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	1992 1 22 2	Y	226	205 1	21
						7254 3 249 9				
04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	2161 1 19 2	Y	229	236 1	14
						7668 3 20 4				
05	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	2291 1 1135 2	Y	230	196 1	48
						7134 3 10 4				
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	2102 1 3026 2	Y	259	282 1	25
						5125 3 207 4				
07	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	2203 1 34 2	Y	251	248 1	28
						8319 3 276 9				
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1735 1 1765 2	Y	226	237 1	17
						5903 3 249 9				
09	10740 X	9420	-0-	-1320	-0-	1819 1 7274 3	Y	227	218 1	26
						77 4 250 9				
10	11098 X	10148	-0-	-950	-0-	1891 1 7905 3	Y	240	249 1	17
						88 4 264 9				
11	10740 X	10074	-0-	-666	-0-	2002 1 15 2	Y	225	223 1	19
						7749 3 60 4				
*12	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	2127 1 26 2	Y	266	260 1	25
						8309 3 535 4				
TOTAL GAS PROD:			102,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,379			

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10600 - 10782

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10600 - 10685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1740

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 79ST	ASSOCIATED RRCID -> 048883	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.10324	- 10684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35774 X	34314	-0-	-1460	-0-	7307	1	57	2	Y	800	784	1			93
02	34423 X	32510	-0-	-1913	-0-	26070	3	880	9							70
03	36797 X	31565	-0-	-5232	-0-	7153	1	76	2	Y	731	754	1			75
04	35610 X	31572	-0-	-4038	-0-	24182	3	295	4							43
05	36239 X	30156	-0-	-6083	-0-	6607	1	73	2	Y	750	745	1			133
06	33630 X	33181	-0-	-449	-0-	24060	3	825	9							76
07	34751 X	32286	-0-	-2465	-0-	6743	1	58	2	Y	713	745	1			83
08	32612 X	32103	-0-	-509	-0-	23924	3	63	4							54
09	33180 X	30529	-0-	-2651	-0-	6386	1	3162	2	Y	641	551	1			80
10	34286 X	33423	-0-	-863	-0-	19877	3	26	4							50
11	33180 X	33060	-0-	-120	-0-	6493	1	9344	2	Y	801	858	1			56
*12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	15824	3	639	4							72
						6567	1	103	2	Y	747	740	1			
						24794	3	822	9							
						5772	1	5871	2	Y	752	781	1			
						19633	3	827	9							
						5894	1	23575	3	Y	735	709	1			
						251	4	809	9							
						6232	1	26034	3	Y	789	819	1			
						289	4	868	9							
						6573	1	49	2	Y	739	733	1			
						25428	3	197	4							
						6850	1	84	2	Y	856	840	1			
						26753	3	1722	4							

TOTAL GAS PROD: 391,050

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,054

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	116 T	RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL	DEPTH 18890	PERF.10563	- 10770
01	5425 X	5417	-0-	-8	-0-	1154 1 4115 3	9 2 139 9	Y	126	124	1	15		
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1146 1 3874 3	12 2 47 4	Y	117	121	1	11		
03	5735 X	5082	-0-	-653	-0-	1063 1 3874 3	12 2 133 9	Y	121	120	1	12		
04	5550 X	5007	-0-	-543	-0-	1069 1 3795 3	9 2 10 4	Y	113	118	1	7		
05	5735 X	4130	-0-	-1605	-0-	874 1 2722 3	433 2 4 4	Y	88	76	1	19		
06	5400 X	3360	-0-	-2040	-0-	657 1 1602 3	947 2 65 4	Y	81	91	1	9		
07	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	682 1 2574 3	11 2 86 9	Y	78	77	1	10		
08	4495 X	2382	-0-	-2113	-0-	428 1 1456 3	436 2 62 9	Y	56	60	1	6		
09	4350 X	3100	-0-	-1250	-0-	599 1 25 4	2393 3 83 9	Y	75	71	1	10		
10	4123 X	3265	-0-	-858	-0-	609 1 28 4	2543 3 85 9	Y	77	80	1	7		
11	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	628 1 2430 3	5 2 19 4	Y	71	70	1	8		
12	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	615 1 2398 3	8 2 154 4	Y	77	76	1	9		

TOTAL GAS PROD: 46,724

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 81	ASSOCIATED RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		18600 X	17623	-0-	-977	-0-	3752 1	29	2	Y	411	402	1			47
02		18328 X	16363	-0-	-1965	-0-	13390 3	452	9							
03		19592 X	15950	-0-	-3642	-0-	3600 1	38	2	Y	368	380	1			35
04		18960 X	16874	-0-	-2086	-0-	12171 3	149	4							
05		18228 X	16369	-0-	-1859	-0-	3339 1	37	2	Y	379	376	1			38
06		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	12157 3	417	9							
07		16507 X	15892	-0-	-615	-0-	3604 1	31	2	Y	381	396	1			23
08		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	12786 3	34	4							
09		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	3465 1	1716	2	Y	348	299	1			72
10		16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	10790 3	15	4							
11		16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3561 1	5124	2	Y	439	470	1			41
12		17949 X	17914	-0-	-35	-0-	8679 3	350	4							
							3232 1	50	2	Y	368	368	1			41
							12205 3	405	9							
							2536 1	2579	2	Y	330	348	1			23
							8627 3	363	9							
							3356 1	13423	3	Y	418	397	1			44
							143 4	460	9							
							3137 1	13102	3	Y	397	417	1			24
							145 4	437	9							
							3341 1	25	2	Y	376	373	1			27
							12927 3	101	4							
							3376 1	41	2	Y	422	415	1			34
							13185 3	848	4							

TOTAL GAS PROD: 200,298

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 88	RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 179L	RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1742

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 131	ASSOCIATED RRCID -> 186137	CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2012				TOTAL	DEPTH 10671	PERF.10444 - 10546	CNTY: BRAZORIA		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	3482	1	27	2	Y	381	353	1		42
						12422	3	419	9						
02	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	2674	1	29	2	Y	273	288	1		27
						9037	3	110	4						
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	2164	1	24	2	Y	246	247	1		26
						7882	3	271	9						
04	15810 X	7435	-0-	-8375	-0-	1588	1	14	2	Y	168	182	1		12
						5633	3	15	4						
05	16337 X	6395	-0-	-9942	-0-	1354	1	670	2	Y	136	118	1		30
						4215	3	6	4						
06	15810 X	8888	-0-	-6922	-0-	1739	1	2503	2	Y	215	223	1		22
						4238	3	171	4						
07	12989 X	10514	-0-	-2475	-0-	2138	1	33	2	Y	243	236	1		29
						8076	3	267	9						
08	10354 X	9993	-0-	-361	-0-	1797	1	1827	2	Y	234	244	1		19
						6112	3	257	9						
09	8880 X	5398	-0-	-3482	-0-	1043	1	4168	3	Y	130	132	1		17
						44	4	143	9						
10	10509 X	699	-0-	-9810	-0-	130	1	544	3	Y	17	30	1		4
						6	4	19	9						
11	10170 X	2951	-0-	-7219	-0-	586	1	4	2	Y	66	63	1		7
						2270	3	18	4						
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		91,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,109							

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58	RRCID -> 186140	COMPL. DATE 12/18/2019				TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2030	-0-	-1504	-0-	433	1	3	2	Y	47	48	1		4
						1542	3	52	9						
02	3306 X	1692	-0-	-1614	-0-	372	1	4	2	Y	38	40	1		2
						1259	3	15	4						
03	3255 X	1205	-0-	-2050	-0-	252	1	3	2	Y	29	29	1		2
						918	3	32	9						
04	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	140	1	1	2	Y	15	17	1		-0-
						495	3	1	4						
05	3255 X	747	-0-	-2508	-0-	157	1	78	2	Y	16	14	1		2
						493	3	1	4						
06	1950 X	744	-0-	-1206	-0-	146	1	210	2	Y	18	20	1		-0-
						354	3	14	4						
07	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	153	1	3	2	Y	17	17	1		-0-
						575	3	19	9						
08	1209 X	477	-0-	-732	-0-	85	1	88	2	Y	11	11	1		-0-
						292	3	12	9						
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	165	1	659	3	Y	20	19	1		1
						7	4	22	9						
10	775 X	574	-0-	-201	-0-	107	1	447	3	Y	14	15	1		-0-
						5	4	15	9						
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	146	1	1	2	Y	16	16	1		-0-
						562	3	4	4						
12	868 X	590	-0-	-278	-0-	111	1	1	2	Y	14	14	1		-0-
						435	3	28	4						
TOTAL GAS PROD:		11,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		255							

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		237	RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10426	- 10644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29698 X	27177	-0-	-2521	-0-	5788	1	45	2	Y	633	623	1		75
02	27463 X	26596	-0-	-867	-0-	20648	3	696	9						58
03	29853 X	26336	-0-	-3517	-0-	5851	1	63	2	Y	598	615	1		
04	28890 X	25861	-0-	-3029	-0-	19782	3	242	4						64
05	29853 X	26410	-0-	-3443	-0-	5513	1	61	2	Y	626	620	1		
06	27510 X	25686	-0-	-1824	-0-	20073	3	689	9						118
07	28427 X	24232	-0-	-4195	-0-	5524	1	48	2	Y	584	611	1		
08	26722 X	26581	-0-	-141	-0-	19596	3	51	4						46
09	25860 X	23579	-0-	-2281	-0-	5592	1	2769	2	Y	562	481	1		64
10	27443 X	27443	-0-	-0 -	-0-	17408	3	23	4						43
11	27058 X	27058	-0-	-0 -	-0-	5026	1	7233	2	Y	620	676	1		48
*12	28343 X	28343	-0-	-0 -	-0-	12250	3	495	4						59
						4928	1	77	2	Y	561	558	1		
						18610	3	617	9						
						4779	1	4862	2	Y	622	641	1		
						16256	3	684	9						
						4553	1	18208	3	Y	568	550	1		
						193	4	625	9						
						5117	1	21376	3	Y	648	669	1		
						237	4	713	9						
						5379	1	40	2	Y	605	600	1		
						20811	3	162	4						
						5341	1	66	2	Y	668	657	1		
						20858	3	1343	4						
TOTAL GAS PROD:			315,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,295						

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	243	RRCID ->	201523	COMPL.	DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10558	- 10782
01	35340	X	33030	-0-	-2310	-0-	7033	1	54	2	Y	770	754	1	87
							25096	3	847	9					
02	32973	X	31775	-0-	-1198	-0-	6990	1	75	2	Y	714	736	1	65
							23636	3	289	4					
03	34658	X	32038	-0-	-2620	-0-	6706	1	74	2	Y	762	754	1	73
							24420	3	838	9					
04	33540	X	32312	-0-	-1228	-0-	6902	1	59	2	Y	730	761	1	42
							24484	3	64	4					
05	34317	X	33427	-0-	-890	-0-	7077	1	3504	2	Y	711	608	1	145
							22035	3	29	4					
06	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	6485	1	9331	2	Y	800	869	1	76
							15805	3	638	4					
07	33976	X	33665	-0-	-311	-0-	6846	1	107	2	Y	779	769	1	86
							25855	3	857	9					
08	33418	X	33298	-0-	-120	-0-	5986	1	6090	2	Y	780	810	1	56
							20364	3	858	9					
09	33150	X	31422	-0-	-1728	-0-	6068	1	24264	3	Y	756	730	1	82
							258	4	832	9					
10	34255	X	34147	-0-	-108	-0-	6367	1	26598	3	Y	806	838	1	50
							295	4	887	9					
11	33150	X	27810	-0-	-5340	-0-	5528	1	41	2	Y	622	625	1	47
							21390	3	167	4					
*12	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	6461	1	79	2	Y	808	787	1	68
							25234	3	1624	4					
TOTAL GAS PROD:				390,350		TOTAL CONDENSATE PROD:				9,038					

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 244	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
					RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10385	- 10639					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	7300 1	57	2	Y	799	782	1			93
						26050 3	879	9							
02	33582 X	33328	-0-	-254	-0-	7333 1	78	2	Y	749	771	1			71
						24790 3	303	4							
03	35898 X	31952	-0-	-3946	-0-	6688 1	74	2	Y	759	755	1			75
						24355 3	835	9							
04	34740 X	24160	-0-	-10580	-0-	5161 1	44	2	Y	545	588	1			32
						18307 3	48	4							
05	35836 X	20231	-0-	-15605	-0-	4283 1	2121	2	Y	430	374	1			88
						13336 3	18	4							
06	34470 X	23048	-0-	-11422	-0-	4510 1	6491	2	Y	556	594	1			50
						10991 3	444	4							
07	35619 X	20853	-0-	-14766	-0-	4241 1	66	2	Y	482	481	1			51
						16016 3	530	9							
08	31961 X	23550	-0-	-8411	-0-	4233 1	4308	2	Y	551	566	1			36
						14403 3	606	9							
09	24150 X	22853	-0-	-1297	-0-	4413 1	17648	3	Y	550	529	1			57
						187 4	605	9							
10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	4455 1	18614	3	Y	564	588	1			33
						207 4	620	9							
11	23040 X	22938	-0-	-102	-0-	4559 1	34	2	Y	513	510	1			36
						17644 3	137	4							
*12	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	4815 1	59	2	Y	602	590	1			48
						18809 3	1211	4							

TOTAL GAS PROD:

306,651

TOTAL CONDENSATE PROD:

7,100

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 174	RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10716	- 10806			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 247	RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 248	ASSOCIATED RRCID -> 223381	CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2009				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4971	-0-	-144	-0-	1059	1	8	2	Y	116	114	1			14
02	5017 X	4719	-0-	-298	-0-	3776	3	128	9							11
03	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	1038	1	11	2	Y	106	109	1			12
04	5100 X	4648	-0-	-452	-0-	3510	3	43	4							8
05	5239 X	4925	-0-	-314	-0-	959	1	11	2	Y	109	108	1			24
06	4890 X	1607	-0-	-3283	-0-	3492	3	120	9							7
07	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	993	1	8	2	Y	105	109	1			14
08	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	3522	3	9	4							11
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	1043	1	517	2	Y	105	89	1			16
10	4929 X	4913	-0-	-16	-0-	3245	3	4	4							11
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	314	1	452	2	Y	39	56	1			12
*12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	767	3	31	4							14
						966	1	15	2	Y	110	103	1			
						3648	3	121	9							
						842	1	857	2	Y	110	113	1			
						2862	3	121	9							
						888	1	3550	3	Y	111	106	1			
						38	4	122	9							
						916	1	3826	3	Y	116	121	1			
						43	4	128	9							
						964	1	7	2	Y	109	108	1			
						3730	3	29	4							
						1044	1	13	2	Y	130	128	1			
						4074	3	262	4							

TOTAL GAS PROD:

54,781

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,266

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 11055				PERF.10710 - 10954			
01	4309	X	3858	-0-	-451	-0-	822	1	7	2	N	90	88	1			10	
02	3944	X	3773	-0-	-171	-0-	2930	3	99	9		85	87	1			8	
							830	1	9	2	N							
03	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	2806	3	34	4		86	86	1			8	
							759	1	8	2	N							
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	2764	3	95	9		83	87	1			4	
							789	1	7	2	N							
05	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	2801	3	7	4		82	70	1			16	
							819	1	405	2	N							
06	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	2552	3	4	4		91	99	1			8	
							733	1	1056	2	N							
07	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	1787	3	72	4		89	88	1			9	
							787	1	12	2	N							
08	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	2973	3	98	9		90	93	1			6	
							688	1	700	2	N							
09	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	2339	3	99	9		88	85	1			9	
							706	1	2824	3	N							
10	3875	X	3430	-0-	-445	-0-	30	4	97	9		81	86	1			4	
							640	1	2671	3	N							
11	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	30	4	89	9		68	68	1			4	
							601	1	5	2	N							
12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	2326	3	18	4		81	79	1			6	
							646	1	8	2	N							
							2524	3	162	4								

TOTAL GAS PROD:

43,807

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,014

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 152ST		RRCID -> 249826	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	- 10677		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	251 1	2 2	N	28	27 1	3	
						898 3	31 9					
02	1218 X	1165	-0-	-53	-0-	256 1	3 2	N	26	27 1	2	
						866 3	11 4					
03	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	238 1	3 2	N	27	27 1	2	
						865 3	30 9					
04	1260 X	1147	-0-	-113	-0-	245 1	2 2	N	26	27 1	1	
						869 3	2 4					
05	1271 X	1073	-0-	-198	-0-	227 1	113 2	N	23	20 1	4	
						707 3	1 4					
06	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	226 1	327 2	N	28	30 1	2	
						551 3	23 4					
07	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	239 1	4 2	N	27	27 1	2	
						902 3	30 9					
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	213 1	217 2	N	28	29 1	1	
						724 3	31 9					
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	219 1	874 3	N	27	26 1	2	
						9 4	30 9					
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	220 1	921 3	N	28	29 1	1	
						10 4	31 9					
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	234 1	2 2	N	26	26 1	1	
						906 3	7 4					
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	244 1	3 2	N	30	30 1	1	
						951 3	61 4					

TOTAL GAS PROD:

14,005

TOTAL CONDENSATE PROD:

324

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 252		RRCID -> 252298	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10716	- 11017		
01	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	528 1	4 2	N	58	57 1	8	
						1884 3	64 9					
02	2755 X	2366	-0-	-389	-0-	520 1	6 2	N	53	55 1	6	
						1760 3	22 4					
03	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	505 1	6 2	N	57	57 1	6	
						1841 3	63 9					
04	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	500 1	5 2	N	53	56 1	3	
						1777 3	5 4					
05	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	444 1	220 2	N	45	38 1	10	
						1380 3	2 4					
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	451 1	649 2	N	56	60 1	6	
						1098 3	44 4					
07	2542 X	2284	-0-	-258	-0-	465 1	7 2	N	53	52 1	7	
						1754 3	58 9					
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	436 1	444 2	N	57	59 1	5	
						1485 3	63 9					
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	489 1	1959 3	N	61	58 1	8	
						21 4	67 9					
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	475 1	1984 3	N	60	63 1	5	
						22 4	66 9					
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	515 1	4 2	N	58	57 1	6	
						1994 3	16 4					
*12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	513 1	6 2	N	64	63 1	7	
						2003 3	129 4					

TOTAL GAS PROD:

29,115

TOTAL CONDENSATE PROD:

675

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1747

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	2997	-0-	-382	-0-	638 1	5 2	N	7
						2277 3	77 9		
02	3161 X	2875	-0-	-286	-0-	632 1	7 2	N	5
						2138 3	26 4		
03	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	572 1	6 2	N	5
						2082 3	72 9		
04	3180 X	1512	-0-	-1668	-0-	323 1	3 2	N	1
						1146 3	3 4		
05	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	332 1	164 2	N	5
						1033 3	1 4		
06	2970 X	1352	-0-	-1618	-0-	265 1	380 2	N	2
						645 3	26 4		
07	3069 X	944	-0-	-2125	-0-	192 1	3 2	N	1
						725 3	24 9		
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	172 1	176 2	N	1
						588 3	25 9		
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	251 1	1011 3	N	3
						11 4	35 9		
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	340 1	1423 3	N	2
						16 4	47 9		
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	340 1	3 2	N	2
						1313 3	10 4		
*12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	327 1	4 2	N	3
						1277 3	82 4		
TOTAL GAS PROD:		21,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		499			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	235	RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	102 1	1 2	Y	11	11 1	2		2		
						365 3	12 9								
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	100 1	1 2	Y	11	11 1	2		2		
						342 3	5 4								
03	496 X	455	-0-	-41	-0-	96 1	1 2	Y	11	11 1	2		2		
						346 3	12 9								
04	480 X	457	-0-	-23	-0-	98 1	1 2	Y	10	11 1	1		1		
						346 3	1 4								
05	496 X	489	-0-	-7	-0-	104 1	51 2	Y	10	9 1	2		2		
						323 3	11 9								
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	95 1	137 2	Y	12	13 1	1		1		
						232 3	9 4								
07	496 X	489	-0-	-7	-0-	100 1	2 2	Y	11	11 1	1		1		
						375 3	12 9								
08	496 X	484	-0-	-12	-0-	87 1	89 2	Y	11	12 1			-0-		
						296 3	12 9								
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	92 1	369 3	Y	11	11 1			-0-		
						4 4	12 9								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	102 1	427 3	Y	13	13 1			-0-		
						5 4	14 9								
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	112 1	1 2	Y	12	12 1			-0-		
						433 3	3 4								
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	116 1	1 2	Y	15	14 1			1		
						455 3	29 4								

TOTAL GAS PROD:

6,005

TOTAL CONDENSATE PROD:

138

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	259	RRCID -> 283832	COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10889	
01	899 X	755	-0-	-144	-0-	22 1	2 2	N	17	18	1			65
						712 3	19 9							
02	1537 X	791	-0-	-746	-0-	25 1	3 2	N	18	18	1			65
						743 3	20 9							
03	1116 N	893	-0-	-223	-0-	27 1	3 2	N	21	21	1			65
						840 3	23 9							
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	16 1	1 2	N	12	13	1			64
						511 3	13 9							
05	837 N	559	-0-	-278	-0-	16 1	72 2	N	12	10	1			66
						458 3	13 9							
06	870 N	483	-0-	-387	-0-	15 1	170 2	N	12	13	1			65
						285 3	13 9							
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	13 1	1 2	N	9	9	1			65
						352 3	10 9							
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	17 1	116 2	N	13	13	1			65
						388 3	14 9							
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	13 1	372 3	N	10	9	1			66
						11 9								
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	14 1	439 3	N	11	11	1			66
						12 9								
11	510 X	288	-0-	-222	-0-	9 1	1 2	N	6	7	1		20 6	45
						271 3	7 9							
*12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	22 1	2 2	N	14	13	1			46
						564 3	15 9							

TOTAL GAS PROD:

6,685

TOTAL CONDENSATE PROD:

155

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN (10450)					67011 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 088333	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 11027	PERF.10438	- 10454
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OLD OCEAN (12,100)				67011 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844	- 12151		
01	4836	3681	-0-	-1155	-0-	3600	2	81 9	N	74	167 1		31	
02	4379 #	3918	-0-	-461	-0-	3884	2	34 9	N	31			62	
03	4495 #	3950	-0-	-545	-0-	3915	2	35 9	N	32			94	
04	4350 #	3737	-0-	-613	-0-	3676	2	61 9	N	55			149	
05	4185 #	3766	-0-	-419	-0-	3677	2	89 9	N	81	154 1		76	
06	4191 R	4191	-0-	-0-	-0-	4144	2	47 9	N	43			119	
07	4185 #	4024	-0-	-161	-0-	3956	2	68 9	N	62			181	
08	3937 #	3656	-0-	-281	-0-	3606	2	50 9	N	45			226	
09	4200 #	3567	-0-	-633	-0-	3525	2	42 9	N	38	178 1		86	
10	4340 #	3260	-0-	-1080	-0-	3216	2	44 9	N	40			126	
11	4200 #	3339	-0-	-861	-0-	3284	2	55 9	N	50			176	
12	4030 #	3549	-0-	-481	-0-	3495	2	54 9	N	49	180 1		45	
TOTAL GAS PROD:				44,638	TOTAL CONDENSATE PROD:						600			

OLD OCEAN E (F-20)		67013 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10867 - 10887		

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY		196099						
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374 - 10382		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
FLAG POND			WELL #:	3R	RRCID -> 282398	COMPL.	DATE 08/09/2016	TOTAL	DEPTH 10622	PERF.10480	- 10485	
01	11594 X	1775	-0-	-9819	-0-	1750	3	25 9	N	23	175 1	184
02	7453 X	2013	-0-	-5440	-0-	1988	3	25 9	N	23		207
03	6417 X	1680	-0-	-4737	-0-	1646	3	34 9	N	31	185 1	53
04	5700 X	541	-0-	-5159	-0-	541	3		N	-0-		53
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		53
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-		53
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		53
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		53
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:			6,009	TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 11765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 12168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	179	1			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					377
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	181	1			228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					263
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					297
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		474								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
BROWDER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	267329	COMPL.	DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11752 - 11777
01	1240	X	302	-0-	-938	-0-	2	1	266	2	N	31			56
02	841	X	196	-0-	-645	-0-	34	9	87	2	N	97			153
03	899	X	270	-0-	-629	-0-	107	9	254	2	N	12			165
04	870	X	333	-0-	-537	-0-	13	9	321	2	N	8			173
05	434	X	171	-0-	-263	-0-	9	9	140	2	N	26			199
06	300	X	32	-0-	-268	-0-	29	9	21	2	N	9			208
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	10	9	336	2	N	4	174	1	38
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	4	9	502	2	N	78	1	8	115
09	330	X	87	-0-	-243	-0-	86	9	57	9	N	52	1	8	166
10	341	X	79	-0-	-262	-0-	30	1	48	9	N	44	152	1	58
11	480	X	61	-0-	-419	-0-	31	1	31	9	N	28			86
12	589	X	84	-0-	-505	-0-	62	1	22	9	N	20			106
TOTAL GAS PROD:				2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:						409			

UOSI OPERATING, INC.				875336					
BROWDER, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 11477 - 11677
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN							
				WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10914 - 10924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1600 N	1037	-0-	-563	1367	67 144	1 9	826	3	Y	131	129	1			7	
02	2900 N	2568	-0-	-332	1035	112 209	1 9	2247	3	Y	190	190	1			7	
03	2013 N	978	-0-	-1035	-0-	63 139	1 9	776	3	Y	126	124	1			9	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48 92	1 9	361	3	Y	84					93	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	61 127	1 9	523	3	Y	115					208	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26 77	1 9	431	3	Y	70					278	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-	178	1			100	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 66	1 9	293	3	Y	60					160	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					160	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	722	3	Y	20					180	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39 147	1 9	472	3	Y	134	177	1			137	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137	
TOTAL GAS PROD:		8,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				930							

OLIVER (FRIO 8640)					67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171									
KLOSS, ED L.					WELL #:	3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	2312 -	2317	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLIVER (FRIO 8750,E.)					67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171							
OLIVER UNIT					WELL #:	2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH	9270	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLIVER, SOUTH (10300)													CNTY: BRAZORIA	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
BURNS														
WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	868	1	3454	2	N	-0-			187
02	4031 #	3937	-0-	-94	-0-	836	1	3101	2	N	-0-			187
03	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	868	1	3471	2	N	-0-			187
04	4240 R	4240	-0-	-0-	-0-	852	1	3388	2	N	-0-			187
05	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	868	1	3512	2	N	-0-			187
06	4872	4821	-0-	-51	-0-	852	1	3969	2	N	-0-			187
07	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	868	1	3553	2	N	-0-			187
08	4371 #	3979	-0-	-392	-0-	835	1	3144	2	N	-0-			187
09	4770	4024	-0-	-746	-0-	835	1	3189	2	N	-0-			187
10	4929	3975	-0-	-954	-0-	805	1	3170	2	N	-0-			187
11	4770	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			187
12	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD: 42,438													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ORA (13400 SAND)													CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCGOWN FARMS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456														
01	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	372	1	95	2	N	590	535	1	243
02	3103 X	2666	-0-	-437	-0-	1928	3	649	9					
03	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	348	1	185	2	N	483	532	1	194
04	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	1602	3	531	9					
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	281	1	66	2	N	495	540	1	149
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2025	3	545	9					
07	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	145	1	109	2	N	479	360	1	268
08	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	2160	3	527	9					
09	2940 X	2671	-0-	-269	-0-	155	1	128	2	N	426			694
10	2883 X	2750	-0-	-133	-0-	2141	3	469	9					
11	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	150	1	157	2	N	448	706	1	436
12	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	1988	3	493	9					
						150	1	92	2	N	438	532	1	342
						2086	3	482	9					
						155	1	421	2	N	432	527	1	247
						1629	3	475	9					
						150	1	98	2	N	423	532	1	138
						1958	3	465	9					
						150	1	147	2	N	440	357	1	221
						1969	3	484	9					
						145	1	53	2	N	415	531	1	105
						1957	3	457	9					
						155	1	40	2	N	422	358	1	169
						1835	3	464	9					
TOTAL GAS PROD: 33,266													TOTAL CONDENSATE PROD: 5,491	

MCGOWN FARMS GAS UNIT													PERF.14096 - 14246	
WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
 CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE (6400)														CNTY: ORANGE	
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.															
CHESSON -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)														CNTY: AUSTIN	
HOME PETROLEUM CORP.															
HILLBOLDT, D. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A															
01	1426 N	652	-0-	-774	-0-	520	2	132	9	N	120	194	1	2	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10			12	
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5			17	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5			22	
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1823	2	50	9	N	45			67	
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1371	2	50	9	N	45			112	
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	843	2	50	9	N	45	152	1	5	
08	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1364	2	50	9	N	45			50	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30			80	
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	N	15			95	
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	N	15			110	
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1122	2	66	9	N	60	165	1	5	
TOTAL GAS PROD: 16,555														TOTAL CONDENSATE PROD: 440	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)														CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP															
KAECELE, C. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *			C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE	
ALLOW CODE											AMT CODE AMT CODE							AMT CODE AMT CODE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						28
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				255133					
KAECHLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050 - 11063
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KAEACHELE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL.	DATE 01/08/2000	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11432	- 11546
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	242	1	6185	2	Y	38	98
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	231	1	7024	2	Y	85	78
03	DLQ G-10		7129	-0-	7129	7129	231	1	6856	2	Y	38	116
04	14056	X	6927	-0-	-7129	-0-	246	1	6637	2	Y	40	58
05	7316	X	6965	-0-	-351	-0-	236	1	6686	2	Y	39	97
06	7590	X	6105	-0-	-1485	-0-	247	1	5805	2	Y	48	46
07	7843	X	6502	-0-	-1341	-0-	350	1	6118	2	Y	31	77
08	7161	X	6846	-0-	-315	-0-	196	1	6602	2	Y	44	121
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	196	1	4077	2	Y	-0-	30
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	200	1	7296	2	Y	78	108
*11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	2	Y	2	110
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	2	9			Y	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:			72,595	TOTAL CONDENSATE PROD:			443						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	157 1	3496 2	Y	27				55
02	3422 X	2552	-0-	-870	-0-	30 9	151 1	2393 2	Y	7	36 1		26
03	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	8 9	151 1	3312 2	Y	30			56
04	7356 X	3860	-0-	-3496	-0-	33 9	160 1	3667 2	Y	30	54 1		32
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	160 1	153 1	3258 2	Y	15			47
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	17 9	161 1	4091 2	Y	34	48 1		33
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	37 9	227 1	4336 2	Y	21			54
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	23 9	128 1	4120 2	Y	21			75
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	23 9	128 1	5222 2	Y	21	57 1		39
10	4588 X	3714	-0-	-874	-0-	23 9	130 1	3569 2	Y	14			53
11	4440 X	3381	-0-	-1059	-0-	15 9	106 1	3271 2	Y	4			57
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	4 9			Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		42,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		224							

KAECELE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631	
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	11	1	3975	2	N	-0-	55	
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	N	7	62	
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	8	9	4289	2	N	78	140	
						92	1						
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	139	1	1874	2	N	-0-	140	
05	3999 X	2353	-0-	-1646	-0-	144	1	2209	2	N	-0-	140	
06	3870 X	2620	-0-	-1250	-0-	155	1	2424	2	N	37	177	
07	4464 X	3244	-0-	-1220	-0-	41	9	3116	2	N	3	180	
						125	1						
08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	3	9	6274	2	N	48	168 1	60
						55	1						
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	53	9	3402	2	N	-0-	60	
10	3255 X	31	-0-	-3224	-0-	55	1	29	2	N	-0-	60	
11	3150 X	1401	-0-	-1749	-0-	2	1	1312	2	N	10	70	
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	78	1	1312	2	N	10	70	
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		31,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

SCHAER			WELL #:		1	RRCID -> 195495	COMPL.	DATE 02/24/2003		TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11142	- 11380
01	4991 X	1524	-0-	-3467	-0-	1505	2	19	9	N	17			184
02	4669 X	2209	-0-	-2460	-0-	100	1	2094	2	N	14	165	1	33
						15	9							
03	4991 X	1208	-0-	-3783	-0-	100	1	1076	2	N	29			62
						32	9							
04	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	102	1	4766	2	N	25			87
						28	9							
05	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	127	1	8108	2	N	42			129
						46	9							
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6498	2	N	38			167
						42	9							
07	4991 X	4274	-0-	-717	-0-	109	1	4133	2	N	29			196
						32	9							
08	4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	469	1	1927	2	N	18	176	1	38
						20	9							
09	4830 X	2257	-0-	-2573	-0-	469	1	1788	2	N	-0-			38
10	4991 X	2583	-0-	-2408	-0-	469	1	2110	2	N	4			42
						4	9							
11	4830 X	2182	-0-	-2648	-0-	469	1	1699	2	N	13			55
						14	9							
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		38,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN					
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133													
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992		- 11332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2232 X	2121	-0-	-111	-0-		151	19	1951	2	Y	17			72		
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		184	16	1932	2	Y	5			77		
03	DLQ G-10	4390	-0-	4390	4390		184	14	4192	2	Y	13			90		
04	8288 X	3898	-0-	-4390	-0-		188	4	3706	2	Y	4			94		
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		233	1	2360	2	Y	-0-			94		
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		200	1	2084	2	Y	-0-			94		
07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		201	9	3435	2	Y	8			102		
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		240	3	4026	2	Y	3			105		
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		240	1	2906	2	Y	-0-			105		
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-		160	22	3448	2	Y	20			125		
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		161	4	2787	2	Y	4			129		
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT			129		
TOTAL GAS PROD:		35,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		74									

SCHAER UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 199385	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11298 - 11532
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SCHAER UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 - 11400	
01	3875 X	1999	-0-	-1876	-0-	62	1	1937	2	Y	-0-	110
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	75	1	2473	2	Y	-0-	110
03	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	75	1	1768	2	Y	-0-	110
04	3699 X	1856	-0-	-1843	-0-	77	1	1779	2	Y	-0-	110
05	1984 X	1940	-0-	-44	-0-	95	1	1845	2	Y	-0-	110
06	2640 X	1678	-0-	-962	-0-	82	1	1596	2	Y	-0-	110
07	2728 X	1539	-0-	-1189	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-	110
08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-	110
09	T. A.	2027	-0-	2027	2027	98	1	1929	2	Y	-0-	110
10	T. A.	2605	-0-	2605	4632	65	1	2540	2	Y	-0-	110
11	T. A.	1873	-0-	1873	6505	66	1	1807	2	Y	-0-	110
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6505					Y	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		21,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2813	2	32	9	Y	29					98
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27					125
03	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	2895	2	46	9	Y	42					167
04	2900 N	2380	-0-	-520	2421	2380	2			Y	-0-					167
05	3100 N	2537	-0-	-563	1858	2537	2			Y	-0-					167
06	3000 N	2286	-0-	-714	1144	2286	2			Y	-0-	136	1			31
07	3100 N	2144	-0-	-956	188	2143	2	1	9	Y	1					32
08	2321 N	2133	-0-	-188	-0-	2130	2	3	9	Y	3					35
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3					38
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2191	2	54	9	Y	49					87
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19					106
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
TOTAL GAS PROD:		26,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		173										

KAEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	2	Y	7					33
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	8	9	990	2	Y	6					39
03	DLQ G-10	704	-0-	704	704	20	1	677	2	Y	6					45
04	1693 N	989	-0-	-704	-0-	21	1	944	2	Y	22					67
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					67
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	-0-	42	1			25
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	7	1	931	2	Y	-0-					25
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	Y	-0-					25
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	902	2	Y	-0-					25
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	713	2	Y	3					28
						3	9									
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1139	2	21	9	Y	19					47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		9,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
KAECELE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 227960		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11420 - 11490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	1 23	1 9	3081 2	Y	21			49	
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	1794 2	Y	-0-	27 1		22	
03	DLQ 6-10	807	-0-	807	807	1 1	1 1	806 2	Y	-0-			22	
04	2437 X	1630	-0-	-807	-0-	1 1	1 1	1611 2	Y	16	24 1		14	
05	1984 X	1247	-0-	-737	-0-	1 1	1 1	1242 2	Y	4			18	
06	1920 X	1587	-0-	-333	-0-	1 1	1 1	1572 2	Y	13	18 1		13	
07	1922 X	1486	-0-	-436	-0-	2 1	1 9	1477 2	Y	6			19	
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1 1	1 1	1201 2	Y	3			22	
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	3 9	1 1	2186 2	Y	11	17 1		16	
10	T. A.	1125	-0-	1125	3324	1 1	1 1	1123 2	Y	1			17	
11	T. A.	1969	-0-	1969	5293	1 9	1 1	1949 2	Y	17			34	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5293	19 9			Y	NO RPT			34	
TOTAL GAS PROD:		18,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HILLBOLDT				WELL #:	1	RRCID -> 073111	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 11515	PERF. N/A			
01	3472 X	817	-0-	-2655	-0-	817 2	N	-0-		121		
02	3248 X	1188	-0-	-2060	-0-	1188 2	N	-0-		121		
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-		121		
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2	N	-0-		121		
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-		121		
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-		121		
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		121		
08	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3352 2	N	-0-		121		
09	3870 X	1843	-0-	-2027	-0-	1843 2	N	-0-		121		
10	3782 X	2725	-0-	-1057	-0-	2725 2	N	-0-		121		
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-		121		
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	2843 2	N	-0-		121		
TOTAL GAS PROD:		32,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)				67524 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133										
KAECEHELE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 218912	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL	DEPTH 11803	PERF.11050 - 11063				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	598 2	Y	2		9			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9	475 2	Y	3	7 1	5			
03	DLQ G-10	888	-0-	888	888	38 1 1 9	849 2	Y	1		6			
04	1588 N	700	-0-	-888	-0-	40 1 11 9	649 2	Y	10	10 1	6			
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	532 2	Y	2		8			
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1 6 9	656 2	Y	5	8 1	5			
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57 1 6 9	832 2	Y	5		10			
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	607 2	Y	1		11			
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	531 2	Y	1	8 1	4			
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	33 1 4 9	562 2	Y	4		8			
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	650 2	Y	3		11			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11			
TOTAL GAS PROD:		7,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11204 - 11224				
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N	4		22			
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		22			
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	1076 2	N	10		32			
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 2	3 9	N	3		35			
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9	N	7		42			
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	942 2	4 9	N	4		46			
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9	764 2	N	2		48			
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	71 1 3 9	580 2	N	3		51			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 2	2 9	N	2		53			
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6		59			
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121 2	10 9	N	9	59 1	9			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9			
TOTAL GAS PROD:		9,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 254210	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8057	-	8066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)			67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 54	RRCID -> 130939	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094	-	8104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:	14	RRCID -> 161521	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8174	- 8240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BERTHA				WELL #: 1	RRCID -> 281423	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 11769	PERF.13008	-	13042					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 77	RRCID -> 210203	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	-	8475					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OYSTER CREEK (6420 SAND)				67955 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
SUN FEE				WELL #: 2	RRCID -> 250524	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6422	-	6434					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
SUN FEE				WELL #:	1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6468 - 6472			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	9610 R	9610	-0-	-0-	-0-	248 1	9347 2	N	14				48
02	8265 R	8265	-0-	-0-	-0-	15 9	8022 2	N	10				58
03	9455 #	7774	-0-	-1681	-0-	232 1	7526 2	N	7				65
04	9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-	11 9		N	-0-				65
05	9610 #	840	-0-	-8770	-0-	240 1	805 2	N	1				66
06	9300 #	7008	-0-	-2292	-0-	34 1	6767 2	N	1				67
07	8835 #	3525	-0-	-5310	-0-	1 9		N	-0-				67
08	7781 #	5306	-0-	-2475	-0-	240 1	3379 2	N	-0-				67
09	7020 #	3390	-0-	-3630	-0-	192 1	5114 2	N	-0-				67
10	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-	128 1	3262 2	N	-0-				67
11	7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-			N	NO RPT				67
12	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:				45,718	TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7292 - 7296			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SUN FEE				WELL #:	5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH	7720	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OYSTER CREEK (FRI0 7100)		//CONT.// 67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131							
SUN FEE		WELL #:		1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994	
						TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2740 - 2770	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003	
						TOTAL DEPTH		4417 PERF. 1328 - 1349	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003	
						TOTAL DEPTH		4417 PERF. 1470 - 1476	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OYSTER LAKE, W. (3850) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 308														
67967 332 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
161954					385533					385533				
WELL #: 5					RRCID -> 123115					COMPL. DATE 11/19/1986				
TOTAL DEPTH 4352					PERF. 3854 - 3859									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OYSTER LAKE, W. (3930) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 304														
67967 474 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
385533					385533					385533				
WELL #: 1					RRCID -> 126376					COMPL. DATE 10/19/1987				
TOTAL DEPTH 4195					PERF. 3978 - 3984									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PADGETT (YEGUA Y4-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC DUBOSE														
68304 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: POLK				
206081					206081					206081				
WELL #: 1					RRCID -> 276474					COMPL. DATE 01/19/2014				
TOTAL DEPTH 5400					PERF. 5137 - 5140									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
02	1479	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-			-0-
03	1581	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	1530	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13536		13615	-0-	79	23576	13615	3			N	-0-			-0-
02	16356		7581	-0-	-8775	14801	7560	3			N	-0-			-0-
03	17484		5877	-0-	-11697	3194	2121	3	21	5	N	-0-			-0-
04	16920		-0-	-0-	-16920						N	-0-			-0-
05	17484		84	-0-	-17400		84	5			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	8091 #		5889	-0-	-2202	-0-	5889	3			N	-0-			-0-
08	16783 R		16783	-0-	-0-	-0-	16783	3			N	-0-			-0-
09	9728 R		9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-			-0-
10	93 #		59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	5700 #		-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			-0-
12	16771 #	NO RPT	-0-	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)				68307 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
DUBOSE				WELL #:	2	RRCID -> 279734	COMPL.	DATE 09/28/2014	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5063 -	5070
01	589 #	211	-0-	-378	-0-	133	3	78	9	N	71	335	1	147
02	377 #	110	-0-	-267	-0-	78	3	32	9	N	29			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2			183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:				331	TOTAL CONDENSATE PROD:				112					

PALACIOS (FRIO -A-)				68481 063		ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
LARSON				WELL #:		1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 7598 - 7604	
01	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1713	2	7	9	N	6			130
02	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1573	2	4	9	N	4			134
03	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3			137
04	1650	#	1523	-0-	-127	-0-	1523	2			N	-0-	26	1	111
05	1705	#	1699	-0-	-6	-0-	1698	2	1	9	N	1			112
06	1710	#	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3	9	N	3			115
07	1767	#	1471	-0-	-296	-0-	1469	2	2	9	N	2			117
08	1767	#	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-			117
09	1650	#	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-			117
10	1705	#	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-			117
11	1560	#	1442	-0-	-118	-0-	1441	2	1	9	N	1			118
*12	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2			120
TOTAL GAS PROD:				19,072		TOTAL CONDENSATE PROD:						22			

PALACIOS (FRIO A, FB-1) MAGNUM PRODUCING, LP ROBESON				68481 067 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1C	RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7641	-	7647		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	22630 #	15287	-0-	-7343	-0-	775 29	1 9	14483	2	N	26	181	1			75
02	19749 #	13145	-0-	-6604	-0-	725 30	1 9	12390	2	N	27					102
03	18569 #	14296	-0-	-4273	-0-	575 39	1 9	13682	2	N	35					137
04	19322 R	19322	-0-	-0-	-0-	750 178	1 9	18394	2	N	162					299
05	18020 R	18020	-0-	-0-	-0-	775 46	1 9	17199	2	N	42					341
06	14790 #	14059	-0-	-731	-0-	750 35	1 9	13274	2	N	32	178	1			195
*07	18003 R	18003	-0-	-0-	-0-	775 144	1 9	17084	2	N	131					326
08	19964 #	16474	-0-	-3490	-0-	775 21	1 9	15678	2	N	19	177	1			168
09	19320 #	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					168
10	18011 #	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					168
11	14070 #	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					168
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
TOTAL GAS PROD:		128,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				474						

PALACIOS (FRIO -B-)				68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534					
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #:	1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7955 - 7974
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PALACIOS (FRIO -B-)			//CONT.//		68481 084	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA									
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534															
HICKLE, LOUIS			WELL #:		1 C	RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796	-	7804						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PALACIOS (FRIO -C-)														CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP															
G.S. HARRISON UNIT															
				68481 147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
				521516											
				WELL #:	2	RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058	-	9181
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	585	2	21	9	N	19			92
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10			102
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	N	23			125
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	2	28	9	N	25			150
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	N	19			169
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	2	23	9	N	21			190
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20			210
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	592	2	14	9	N	13			223
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:			4,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

PALACIOS (FRIO -D-)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
FRICK, OTTO															
				68481 189	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
				747534											
				WELL #:	1 U	RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971			TOTAL DEPTH	9075	PERF. N/A		
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-			122
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	488	2			Y	-0-			122
03	DLQ	G-10	541	-0-	541	-0-	541	2			Y	-0-			122
04	DLQ	G-10	537	-0-	537	-0-	537	2			Y	-0-	16	1	106
05	1611	N	533	-0-	-1078	-0-	533	2			Y	-0-			106
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			106
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-			106
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			106
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			106
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			106
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-			106
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-	18	1	88
TOTAL GAS PROD:			6,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SANDEL OPERATING		747534													
FOISEY, E. B.,		COMPANY		WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8925 - 8928	
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* *	
O		ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* AMT		CODE	
01		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
02		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
03		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
04		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
05		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
06		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
07		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
08		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
09		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
10		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
11		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
12		SI MULT		NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRICK, OTTO				WELL #:	1 L	RRCID -> 007733	COMPL. DATE 01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962	-	7972
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)				68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
HICKLE, LOUIS, ET AL				WELL #:		1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632			
01	5115 X	4985	-0-	-130	-0-	4960	2	25	9	Y	23			81	
02	4785 X	4440	-0-	-345	-0-	4396	2	44	9	Y	40			121	
03	DLQ G-10	4924	-0-	4924	-0-	4880	2	44	9	Y	40			161	
04	DLQ G-10	4714	-0-	4714	-0-	4707	2	7	9	Y	6	145	1	22	
05	14548 X	4910	-0-	-9638	-0-	4882	2	28	9	Y	25			47	
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711	2	28	9	Y	25			72	
07	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	4726	2	31	9	Y	28			100	
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30			130	
09	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4630	2	29	9	Y	26			156	
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5095	2	34	9	Y	31			187	
11	4860 X	4618	-0-	-242	-0-	4587	2	31	9	Y	28	175	1	40	
*12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5034	2	209	9	Y	190	158	1	72	
TOTAL GAS PROD:			58,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			492						

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9062 - 9068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	126	-0-	-277	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141	
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	Y	-0-			14
02	464 N	348	-0-	-116	-0-	348 2	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	364 2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	341 2	Y	-0-			14
05	1101 N	396	-0-	-705	-0-	396 2	Y	-0-			14
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			14
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-			14
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-			14
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-			14
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-			14
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2	Y	-0-			14
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		4,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677									
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677											
PIERCE T		WELL #:		3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH		5920 PERF. 5400 - 5404			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGNIER UNIT					WELL #:	1 T	RRCID -> 208770	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910 PERF.	5583 -	5584
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		2531	Y	-0-			19
02	DLQ	G-10	2869	-0-	2869		5400	2869 2	Y	-0-		19
03	DLQ	G-10	1638	-0-	1638		7038	1638 2	Y	-0-		19
04	DLQ	G-10	16	-0-	16		7054	16 2	Y	-0-		19
05	DLQ	G-10	34	-0-	34		7088	34 2	Y	-0-		19
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		7088	34 2	Y	-0-		19
07		10747 X	3659	-0-	-7088	-0-		3659 2	Y	-0-		19
08		1643 X	1186	-0-	-457	-0-		1186 2	Y	-0-		19
09		934 X	934	-0-	-0-	-0-		934 2	Y	-0-		19
10		3658 X	673	-0-	-2985	-0-		673 2	Y	-0-		19
11		3540 X	2411	-0-	-1129	-0-		2411 2	Y	-0-		19
12		3658 X	7	-0-	-3651	-0-		7 2	Y	-0-		19

TOTAL GAS PROD: 13,427

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672	
ROBESON				WELL #:		1T							
01	15810	X	8550	-0-	-7260	-0-	651	1	7899	2	N	-0-	100
02	13108	X	2186	-0-	-10922	-0-	609	1	1567	2	N	9	109
							10	9					
03	11284	X	107	-0-	-11177	-0-	21	1	86	2	N	-0-	109
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-	109
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-	109
06	8280	X	22	-0-	-8258	-0-	22	2			N	-0-	109
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	109
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	109
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	109
*11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	109
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109

TOTAL GAS PROD: 10,865

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)				68482 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
SLAUGHTER				WELL #:	4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:		-0-																
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

PANZA (13,900 SAND)				69040	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COCHRAN				WELL #:	1	RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF.13781 - 13954	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAUL (LW-75)				69740	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079											
OBENHAUS				WELL #:	1	RRCID	-> 282057	COMPL.	DATE	05/20/2015	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11014	- 11129
01	10013	X	9292	-0-	-721	-0-	8856	2	436	9	N	396	379	1	354
02	9309	X	8502	-0-	-807	-0-	8075	2	427	9	N	388	363	1	379
03	9951	X	9311	-0-	-640	-0-	8884	2	427	9	N	388	369	1	398
04	9630	X	9195	-0-	-435	-0-	8796	2	399	9	N	363	359	1	402
05	9393	X	9105	-0-	-288	-0-	8735	2	370	9	N	336			738
06	9000	X	7324	-0-	-1676	-0-	7002	2	322	9	N	293	364	1	667
07	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	8520	2	534	9	N	485	557	1	595
08	9517	X	8786	-0-	-731	-0-	8399	2	387	9	N	352	371	1	576
09	9210	X	8937	-0-	-273	-0-	8546	2	391	9	N	355	182	1	749
10	9114	X	8309	-0-	-805	-0-	7923	2	386	9	N	351	371	1	729
11	8760	X	8198	-0-	-562	-0-	7842	2	356	9	N	324	550	1	503
12	9238	X	7284	-0-	-1954	-0-	6885	2	399	9	N	363	370	1	496
TOTAL GAS PROD:				103,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,394			

PAUL (LW-75)				//CONT.//	69740 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815														
FURRY				WELL #:	1	RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL	DEPTH 13633	PERF.13511 - 13531							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	54063 X	54063	-0-	-0-	-0-		2790	1	45574	3	N	5181	5214	1			740		
02	50451 X	50451	-0-	-0-	-0-		5699	9											
03	47047 X	47047	-0-	-0-	-0-		2790	1	42562	3	N	4635	4739	1			636		
04	31410 X	27326	-0-	-4084	-0-		5099	9											
05	32457 X	14468	-0-	-17989	-0-		2790	1	39235	3	N	4565	4740	1			461		
06	31410 X	6504	-0-	-24906	-0-		5022	9											
07	32457 X	26578	-0-	-5879	-0-		2700	1	21892	3	N	2485	2775	1	1	8	170		
08	35464 X	35464	-0-	-0-	-0-		2734	9											
09	37655 X	37655	-0-	-0-	-0-		2790	1	10157	3	N	1383					1553		
10	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-		1521	9											
11	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-		2700	1	3383	3	N	383	1041	1			895		
*12	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-		421	9											
							23546	3	3032	9	N	2756	2509	1			1142		
							31841	3	3623	9	N	3294	3733	1			703		
							33813	3	3842	9	N	3493	3729	1			467		
							34406	3	3913	9	N	3557	3532	1			492		
							32915	3	3757	9	N	3415	3388	1			519		
							33345	3	3686	9	N	3351	3392	1			478		

TOTAL GAS PROD: 411,578

TOTAL CONDENSATE PROD: 38,498

FURRY				WELL #:	2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH 13713	PERF.13652 - 13714
01	72044 X	55507	-0-	-16537	-0-	48257	3	7250	9	N	6591	820
02	62785 X	52083	-0-	-10702	-0-	45537	3	6546	9	N	5951	893
03	66464 X	47149	-0-	-19315	-0-	41337	3	5812	9	N	5284	776
04	60690 X	25282	-0-	-35408	-0-	22081	3	3201	9	N	2910	239
05	58621 X	3981	-0-	-54640	-0-	3355	3	626	9	N	569	808
06	53880 X	10306	-0-	-43574	-0-	8767	3	1539	9	N	1399	1514
07	55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-	796
08	47151 X	25118	-0-	-22033	-0-	21889	3	3229	9	N	2935	1244
09	37430 X	37430	-0-	-0-	-0-	32701	3	4729	9	N	4299	730
10	39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	34406	3	4881	9	N	4437	863
11	38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	34233	3	4765	9	N	4332	875
12	38688 X	38427	-0-	-261	-0-	33707	3	4720	9	N	4291	1199

TOTAL GAS PROD: 373,568

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,998

GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH 12763	PERF.12997 - 13084
01	155682 X	79034	-0-	-76648	-0-	77413	3	1621	9	N	1474	581
02	145638 X	59721	-0-	-85917	-0-	58456	3	1265	9	N	1150	599
03	155682 X	49292	-0-	-106390	-0-	48342	3	950	9	N	864	349
04	150660 X	25804	-0-	-124856	-0-	25325	3	479	9	N	435	239
05	33617 X	33617	-0-	-0-	-0-	33015	3	602	9	N	547	786
06	76470 X	31033	-0-	-45437	-0-	30504	3	529	9	N	481	1087
07	63829 X	21639	-0-	-42190	-0-	21417	3	222	9	N	202	935
08	54813 X	54813	-0-	-0-	-0-	53696	3	1117	9	N	1015	713
09	92660 X	92660	-0-	-0-	-0-	90769	3	1891	9	N	1719	656
10	98419 X	98419	-0-	-0-	-0-	96515	3	1904	9	N	1731	795
11	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	105595	3	1899	9	N	1726	391
*12	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	117429	3	2565	9	N	2332	760

TOTAL GAS PROD: 773,520

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,676

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	8624	-0-	8624	8624	8397	4	227	9	N	206					206
04	53181	-0-	-0-	-53181	-0-					N	-0-					206
05	86769	-0-	-0-	-86769	-0-					N	-0-					206
06	83970	-0-	-0-	-83970	-0-					N	-0-					206
07	86769	21442	-0-	-65327	-0-	19943	2	1499	9	N	1363	1063	1			506
08	86769	56678	-0-	-30091	-0-	52443	2	4235	9	N	3850	3572	1			784
09	53050 R	53050	-0-	-0-	-0-	49116	2	3934	9	N	3576	3357	1			1003
10	66512 R	66512	-0-	-0-	-0-	61316	2	5196	9	N	4724	5168	1			559
11	56450 R	56450	-0-	-0-	-0-	51917	2	4533	9	N	4121	4486	1			194
12	56668 #	28961	-0-	-27707	-0-	26694	2	2267	9	N	2061	1443	1			812
TOTAL GAS PROD:		291,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,901								

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	SI MULT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					162
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1805
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C. DAVIS ESTATE				70325 001 703236 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 269396	ONE WELL COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6898 - 6903	CNTY: LIBERTY
01	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
02	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
03	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
04	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
05	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
06	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
07	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
08	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
09	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
10	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
11	P&A	COND	-0- -0- -0-	14742	N	-0-		185	
12	P&A	COND	NO RPT -0- -0-	14742	N	NO RPT		185	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019									
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

PELICAN (COCKFIELD)				70325 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236												
KARANKAWA				WELL #:	1	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295	-	5398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

PEPPIATT (YEGUA 9400)					70562 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION					163000								
ISAAC					WELL #:	1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636	-	9655	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERELANDRA (FRIO 15)				70583 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 6-7A				WELL #:	1	RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8977	-	9003	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
SIANA OIL & GAS				779259															
DOORNBOS				WELL #:	1	RRCID -> 157787				COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					275	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOORNBOS				WELL #:	1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2254	-	2264
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408														
01	16926 X	11037	-0-	-5889	-0-	9830	2	1207	9	Y	1097	933	1	389
02	15834 X	8826	-0-	-7008	-0-	7796	2	1030	9	Y	936	955	1	370
03	15810 X	3260	-0-	-12550	-0-	3055	2	205	9	Y	186	434	1	122
04	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	10707	2	1555	9	Y	1414	787	1	749
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	11892	2	624	9	Y	567	290	1	1026
06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	9332	2	1700	9	Y	1545	2129	1	442
07	9424 X	6534	-0-	-2890	-0-	5480	2	1054	9	Y	958	1009	1	391
08	12679 X	2712	-0-	-9967	-0-	2244	2	468	9	Y	425	560	1	256
09	12270 X	9691	-0-	-2579	-0-	8490	2	1201	9	Y	1092	920	1	428
10	0 W	9688	-0-	9688	9688	8582	2	1106	9	Y	1005	1153	1	280
11	0 W	9599	-0-	9599	19287	8300	2	1299	9	Y	1181	1222	1	239
12	0 W	7628	-0-	7628	26915	6650	2	978	9	Y	889	928	1	199
TOTAL GAS PROD:		104,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,295						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	6921	-0-	-736	-0-	6371	2	550	9	N	500	450	1		195
02	7163 X	5744	-0-	-1419	-0-	5279	2	465	9	N	423	355	1		263
03	7533 X	6042	-0-	-1491	-0-	5524	2	518	9	N	471	449	1		285
04	7080 X	6594	-0-	-486	-0-	6051	2	543	9	N	494	376	1		403
05	7316 X	6917	-0-	-399	-0-	6421	2	496	9	N	451	607	1		247
06	6690 X	5949	-0-	-741	-0-	5913	2	36	9	N	33				280
07	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	5622	2	472	9	N	429	461	1		248
08	6913 X	5586	-0-	-1327	-0-	5216	2	370	9	N	336	360	1		224
09	6690 X	6126	-0-	-564	-0-	5775	2	351	9	N	319	363	1		180
10	0 W	5838	-0-	5838	5838	5458	2	380	9	N	345	428	1		97
11	0 W	5830	-0-	5830	11668	5465	2	365	9	N	332	363	1		66
12	0 W	3353	-0-	3353	15021	3100	2	253	9	N	230	186	1		110
TOTAL GAS PROD:			70,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,363						

PETRUCHA (10,900)				70959 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC				701613					
BUTTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 135610	COMPL. DATE 05/09/1990	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10892 - 10906	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050										
PETRUCHA				WELL #:	1	RRCID ->	203950	COMPL.	DATE	03/24/2004	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.12034 - 12039
01	4836 #	4440	-0-	-396	-0-	4238	2	202	9	N	184	165	1	213
02	4466 #	4436	-0-	-30	-0-	4234	2	202	9	N	184	190	1	207
03	4743 #	4525	-0-	-218	-0-	4325	2	200	9	N	182	188	1	201
04	4590 #	4355	-0-	-235	-0-	4183	2	172	9	N	156	187	1	170
05	4743 #	4235	-0-	-508	-0-	4055	2	180	9	N	164			334
06	4590 #	4058	-0-	-532	-0-	3815	2	243	9	N	221			555
07	4743 #	4185	-0-	-558	-0-	4057	2	128	9	N	116	530	1	141
08	4526 #	4063	-0-	-463	-0-	3862	2	201	9	N	183	177	1	147
09	4350 #	4338	-0-	-12	-0-	4121	2	217	9	N	197			344
10	4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	4411	2	145	9	N	132	368	1	108
11	4345 R	4345	-0-	-0-	-0-	4145	2	200	9	N	182	178	1	112
*12	4502 R	4502	-0-	-0-	-0-	4297	2	205	9	N	186	182	1	116
TOTAL GAS PROD:			52,038		TOTAL CONDENSATE PROD:					2,087				

PEVETO (6800)				71025 375	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE						
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587											
STARK				WELL #:	RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6807	-	6811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/1993										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600)				71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 259428	COMPL.	DATE 06/01/2010	TOTAL	DEPTH	9733	PERF.10142	- 10170	
01	17515 X	15430	-0-	-2085	-0-	14460	3	970	9	N	882	1119	1	114
02	14703 X	12980	-0-	-1723	-0-	12155	3	825	9	N	750	730	1	134
03	15717 X	14376	-0-	-1341	-0-	13497	3	879	9	N	799	734	1	199
04	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	14395	3	858	9	N	780	723	1	256
05	15438 X	15228	-0-	-210	-0-	14360	3	868	9	N	789	911	1	134
06	14940 X	14332	-0-	-608	-0-	13530	3	802	9	N	729	561	1	302
07	15748 X	14640	-0-	-1108	-0-	13815	3	825	9	N	750	953	1	99
08	15748 X	12080	-0-	-3668	-0-	11425	3	655	9	N	595	355	1	339
09	15240 X	3082	-0-	-12158	-0-	2840	3	242	9	N	220			559
10	15221 X	14165	-0-	-1056	-0-	13347	3	818	9	N	744	1106	1	197
11	14340 X	14255	-0-	-85	-0-	13503	3	752	9	N	684	721	1	160
*12	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14908	3	771	9	N	701	734	1	127

TOTAL GAS PROD: 161,500

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,423

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC					675988										
MCKEE					WELL #:	1	RRCID -> 273197	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324	-	9344		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9406 - 9412			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14260 X	11971	-0-	-2289	-0-	310 1	11195 2	N		424	595 1		216	
02	13340 X	10618	-0-	-2722	-0-	466 9								
03	28192 X	28192	-0-	-0-	-0-	290 1	9907 2	N		383	186 1		413	
04	29884 X	29884	-0-	-0-	-0-	421 9								
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	310 1	26943 2	N		854	919 1		348	
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-	939 9								
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	280 1	28427 2	N		1070	1084 1		334	
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	1177 9								
09	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			N		-0-			334	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			334	
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			N		-0-			334	
*12	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	120 1	2868 2	N		165	135 1		364	
						182 9								
						310 1	14101 2	N		513	538 1		339	
						564 9								

TOTAL GAS PROD: 98,810

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID -> 281477		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 3691 - 3701	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 283169		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 8872	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
AMEXCO, LLC				019813															
CLAPP				WELL #:		1		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10658					

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INLAND OCEAN, INC.				424607											
CAROLYN LANGE				WELL #: 1		RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9306 - 9322			
01	12586 X	306	-0-	-0-	-12280	-0-	295	2	11	9	N	10		102	
02	8961 X	-0-	-0-	-0-	-8961	-0-					N	-0-		102	
03	4154 X	-0-	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-		102	
04	690 X	-0-	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		102	
05	713 X	-0-	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		102	
06	300 X	-0-	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		102	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102	
TOTAL GAS PROD:			306		TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

RICOCHET ENERGY, INC.				710549															
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195	-	9380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								20	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								20	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549								
JULIUS				WELL #:	2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9072 - 9103		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.// 710549																
HENRY-ROD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9633 - 9698								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
		NO RPT				-0-						N	NO RPT					67	
					PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2019												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10437 - 10807	
DUSON											
01	10571 X	8847	-0-	-1724	-0-	720 1	7820 2	N	279	191 1	555
02	9889 X	9305	-0-	-584	-0-	307 9	7050 2	N	245	368 1	432
03	9889 X	8399	-0-	-1490	-0-	1985 1	7047 2	N	239	188 1	483
04	9210 X	5973	-0-	-3237	-0-	270 9	4831 2	N	205	188 1	500
05	9951 X	451	-0-	-9500	-0-	263 9	240 2	N	-0-		500
06	9630 X	55	-0-	-9575	-0-	916 1	55 2	N	-0-		500
07	9951 X	76	-0-	-9875	-0-	226 9	55 2	N	1	188 1	313
08	8401 X	62	-0-	-8339	-0-	211 1	40 2	N	-0-		313
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	55 1	5359 2	N	251		564
10	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	22 1	7637 2	N	316	546 1	334
11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1179 1	6281 2	N	245	179 1	400
*12	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	276 9	8353 2	N	252	185 1	467

TOTAL GAS PROD:

67,107

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,033

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.//		71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566														
VICTOR			WELL #:		1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1855	-0-	-284	-0-		156	1		1691	2	N	7		166	1			1
							8	9											
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		394	1		1400	2	N	-0-						1
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		269	1		1738	2	N	-0-						1
04	1800 N	1672	-0-	-128	-0-		266	1		1406	2	N	-0-						1
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-		871	1		991	2	N	-0-						1
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-		157	1		1689	2	N	-0-						1
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		485	1		1365	2	N	-0-						1
08	1860 N	1680	-0-	-180	-0-		584	1		1096	2	N	-0-						1
09	1860 N	353	-0-	-1507	-0-		64	1		289	2	N	-0-						1
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		280	1		1756	2	N	-0-						1
11	1620 N	1126	-0-	-494	-0-		147	1		979	2	N	-0-						1
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-		73	1		339	2	N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:			18,493				TOTAL CONDENSATE PROD:					7							

WATZ				WELL #:	1	RRCID -> 279161	COMPL.	DATE 05/04/2014			TOTAL	DEPTH 10894	PERF.10371	- 10731	
01	4433	X	4221	-0-	-212	-0-	2072 278	1 9	1871	2	N	253	372	1	396
02	4147	X	3465	-0-	-682	-0-	1391 278	1 9	1796	2	N	253	179	1	470
03	4340	X	3650	-0-	-690	-0-	1410 278	1 9	1962	2	N	253	355	1	368
04	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	1707 287	1 9	1682	2	N	261			629
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	1818 270	1 9	1715	2	N	245			874
06	4080	X	3533	-0-	-547	-0-	1587 222	1 9	1724	2	N	202	179	1	897
07	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	1618 248	1 9	1777	2	N	225	723	1	399
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	1522 239	1 9	1832	2	N	217	178	1	438
09	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	1888 233	1 9	1476	2	N	212	183	1	467
10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	1762 242	1 9	1517	2	N	220	342	1	345
11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	1070 237	1 9	1974	2	N	215	172	1	388
12	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	2291 250	1 9	753	2	N	227	177	1	438
TOTAL GAS PROD:			43,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,783						

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1798

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566											
KUBELA		WELL #:		1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10380 - 10465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	301	1	3266	2	N	214	181	1	146	
02	3451 X	3125	-0-	-326	-0-	235	9	2195	2	N	284	188	1	242	
03	2883 X	2345	-0-	-538	-0-	618	1	1885	2	N	154	180	1	216	
04	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	312	9	1763	2	N	161	182	1	195	
05	3813 X	2813	-0-	-1000	-0-	291	1	1412	2	N	145			340	
06	3690 X	1395	-0-	-2295	-0-	169	9	1218	2	N	22	184	1	178	
07	3348 X	3022	-0-	-326	-0-	334	1	2121	2	N	134	181	1	131	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177	9	2087	2	N	171	177	1	125	
09	2730 X	2380	-0-	-350	-0-	1241	1	1892	2	N	65			190	
10	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	160	9	1683	2	N	57			247	
11	3270 X	1527	-0-	-1743	-0-	153	1	1301	2	N	28	180	1	95	
12	3379 X	1786	-0-	-1593	-0-	24	9	1444	2	N	28			123	
TOTAL GAS PROD:		29,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,463					

DLCC				WELL #:	1	RRCID -> 280187	COMPL.	DATE 09/11/2015			TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9876	-	9926
01	1240	N	883	-0-	-357	-0-	340	1	491	2	N	47	180	1			81
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	52 450	9 1	495	2	N	53					134
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	58 476	9 1	591	2	N	63					197
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69 441	9 1	643	2	N	42					239
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	46 479	9 1	553	2	N	40					279
06	1110	N	835	-0-	-275	-0-	44 365	9 1	426	2	N	40					319
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	44 654	9 1	670	2	N	37	243	1			113
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	41 796	9 1	687	2	N	27					140
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	30 698	9 1	546	2	N	45					185
10	1364	N	910	-0-	-454	-0-	50 513	9 1	361	2	N	33					218
11	1350	N	32	-0-	-1318	-0-	36 7	9 1	17	2	N	7					225
12	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	8 9	9 1	11	2	N	-0-	181	1			44
TOTAL GAS PROD:			11,197		TOTAL CONDENSATE PROD:			434									

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLD-ZAPP				WELL #:	3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.10544	- 10561	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2	N	-0-	178	1	32
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-			32
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-			32
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	150	175	1	7
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	N	-0-			7
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-			7
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-			7
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-			7
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2	N	-0-			7
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6380	2	N	180	177	1	10
*11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-			10
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:				58,517	TOTAL CONDENSATE PROD:				330			

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID -> 161300	COMPL.	DATE 07/19/1999	TOTAL	DEPTH 10946	PERF. 9279	- 10829		
01	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1334	2	198	9	N	180	182	1	6
02	1392 #	1063	-0-	-329	-0-	1063	2			N	-0-			6
03	1612 #	699	-0-	-913	-0-	699	2			N	-0-			6
04	1560 #	1183	-0-	-377	-0-	1183	2			N	-0-			6
05	1612 #	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			N	-0-			6
06	1470 #	1230	-0-	-240	-0-	1026	2	204	9	N	185	177	1	14
07	1209 #	848	-0-	-361	-0-	848	2			N	-0-			14
08	1209 #	1204	-0-	-5	-0-	1006	2	198	9	N	180	183	1	11
09	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			11
10	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			11
*11	1230 #	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-			11
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:				12,223	TOTAL CONDENSATE PROD:				545					

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				71114 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC				019813								
LANGE-CLAPP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282566	COMPL. DATE 08/13/2016	TOTAL	DEPTH 11229	PERF.11076	- 11114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				//CONT.//	71114 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.					424607									
CAROLYN LANGE														
				WELL #:	2	RRCID -> 288468		COMPL. DATE 09/11/2019			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	48670	7901	-0-	-40769	-0-	300	1	7032	2	N	517	537	1	80
02	45530	6589	-0-	-38941	-0-	569	9	5864	2	N	386	362	1	104
03	48670	8095	-0-	-40575	-0-	425	9	7135	2	N	600	550	1	154
04	47100	7646	-0-	-39454	-0-	300	1	6790	2	N	505	557	1	102
05	14074 #	8009	-0-	-6065	-0-	660	9	7184	2	N	477	360	1	219
06	7830 #	7496	-0-	-334	-0-	300	1	6709	2	N	443	540	1	122
07	8091 #	6839	-0-	-1252	-0-	556	9	6049	2	N	445	360	1	207
08	8091 #	6754	-0-	-1337	-0-	487	9	5946	2	N	462	560	1	109
09	7740 #	6462	-0-	-1278	-0-	300	1	5675	2	N	443	365	1	187
10	7998 #	6710	-0-	-1288	-0-	508	9	5928	2	N	438	545	1	80
11	7500 #	7015	-0-	-485	-0-	300	1	6242	2	N	430	361	1	149
*12	7418 R	7418	-0-	-0-	-0-	482	9	6675	2	N	403	365	1	187
						473	9							
						300	1							
						443	9							

TOTAL GAS PROD: 86,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

CML MGMT TRUST				WELL #:	1R	RRCID -> 289681	COMPL.	DATE	01/16/2020	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11060	- 11080
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	8135	-0-	8135	8135	300	1	6606	2	N	1117	912	1	205
						1229	9							
03	0 Z	22539	-0-	22539	30674	300	1	19560	2	N	2435	2358	1	282
						2679	9							
04	0 Z	17838	-0-	17838	48512	300	1	15523	2	N	1832	1785	1	329
						2015	9							
05	0 Z	15068	-0-	15068	63580	300	1	13034	2	N	1576	1286	1	619
						1734	9							
06	0 Z	11856	-0-	11856	75436	300	1	10153	2	N	1275	1629	1	265
						1403	9							
07	0 Z	15574	-0-	15574	91010	300	1	13919	2	N	1232	1264	1	233
						1355	9							
08	0 Z	7556	-0-	7556	98566	300	1	6720	2	N	487	553	1	167
						536	9							
09	0 Z	5091	-0-	5091	103657	300	1	4515	2	N	251	189	1	229
						276	9							
10	0 Z	915	-0-	915	104572	850	2	65	9	N	59	181	1	107
11	0 Z	102	-0-	102	104674	99	2	3	9	N	3			110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 104,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,267

PHEASANT (F-20)			71121 364	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178														
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #:	8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHEASANT (F-21)			71121 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC			337080						
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #:	2	RRCID -> 250509	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8946 - 8953	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93 1	N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-	33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT	33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93		N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		93	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHEASANT (MCDONALD, UP.)				71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 H	RRCID -> 032657	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	PERF. N/A
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	56	-0-	56	56		56	1		N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		56			N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		56			N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		56			N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		56			N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		56			N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		56			N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PROGENIES OPERATING LLC				681161											
HARRIMAN				WELL #:	1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	-	9268				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIANA OIL & GAS				779259															
TRULL, B. W.				WELL #:		1R	RRCID	-> 232331	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3404	-	3419			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
TRULL				WELL #:	2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		290
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	290 6	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1804

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	192	192	1			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				222						

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

01	10751 X	10751	-0-	-0- B	-0-	806 1	9854 2	N	83	195	1					255
02	5452 X	548	-0-	-4904 B	-0-	91 9	356 2	N	148	155	1					248
03	9057 X	9057	-0-	-0- B	-0-	29 1	8168 2	N	188	381	1					55
04	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	163 9	5209 2	N	109							164
05	5828 X	5645	-0-	-183 B	-0-	682 1	5092 2	N	121							285
06	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	207 9	5412 2	N	175							460
07	5828 X	5451	-0-	-377 B	-0-	420 1	4870 2	N	119	352	1					227
08	5828 X	5712	-0-	-116 B	-0-	120 9	5164 2	N	75							302
09	7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	420 1	7074 2	N	54	193	1					163
10	5828 X	1825	-0-	-4003 B	-0-	133 9	1625 2	N	42							205
11	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	450 1	5107 2	N	59							264
12	5828 X	5737	-0-	-91 B	-0-	193 9	5026 2	N	93							357
TOTAL GAS PROD:		70,061				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,266						

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SCOUT BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125	- 11149		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					164	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					166	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					168	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					170	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					172	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					175	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					176	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					176	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					178	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					180	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					183	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					187	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10392	- 10412		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737	- 10901		
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					126	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					126	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
KD ENERGY, LLC				452996													
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9909 - 9916				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	7					102	
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	8	9	1782	2	Y	30					132	
03	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	19	1	2327	2	Y	1	94	1			39	
04	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4358	33	9	1964	2	Y	19					58	
05	2100 N	1829	-0-	-271	4087	24	1	1793	2	Y	15					73	
06	3000 N	1694	-0-	-1306	2781	1	9	1649	2	Y	26					99	
07	3100 N	1698	-0-	-1402	1379	21	1	1680	2	Y	1					100	
08	2445 N	1066	-0-	-1379	-0-	21	9	1047	2	Y	8					108	
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	9	9	1974	2	Y	-0-					108	
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	20	1	1742	2	Y	-0-	93	1			15	
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	17	1	1322	2	Y	34					49	
12	2046 N	317	-0-	-1729	-0-	13	1	306	2	Y	7					56	
						37	9										
						3	1										
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		19,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		148										

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SOUTH BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	11791	PERF.11494 -	11512	
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	155	1	1869	2	N	167	194	1	152	
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	184	9	2218	2	N	138	188	1	102	
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	203	1	2243	2	N	330	387	1	45	
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	152	9	2740	2	N	159			204	
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	186	1	2872	2	N	220			424	
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	363	9	2787	2	N	172	195	1	401	
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2527	2	N	151	383	1	169	
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	175	9	2859	2	N	164	181	1	152	
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	240	1	2938	2	N	228	335	1	45	
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	242	9	3756	2	N	205	198	1	52	
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	240	1	3526	2	N	213	193	1	72	
*12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	189	9	4020	2	N	374	386	1	60	
						166	9								
						240	1								
						180	9								
						300	1								
						251	9								
						496	1								
						226	9								
						390	1								
						234	9								
						403	1								
						411	9								
TOTAL GAS PROD:				40,431		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,521					

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)			//CONT.// 71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.// 453170													
NORTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12400		PERF.10454 - 10468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH BLESSING				WELL #:	2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 -	9559			
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	155	1	1862	2	N	27		282
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	261	1	2743	2	N	11		293
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	155	1	1896	2	N	27		320
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	140	1	2020	2	N	25		345
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	186	1	2339	2	N	35		380
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	210	1	2366	2	N	22		402
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	18		420
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	217	1	2288	2	N	10	180 1	250
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	240	1	2298	2	N	10		260
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	372	1	2912	2	N	26		286
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	2591	2	N	31		317
*12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	279	1	2760	2	N	37		354
TOTAL GAS PROD:				31,048	TOTAL CONDENSATE PROD:				279				

PHEASANT, SW. (FRI0 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
WEST BLESSING				WELL #:	2	RRCID -> 242371	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL	DEPTH 12030	PERF.11884	- 11894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	182	182	1	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	196	196	1	40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	40			80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			418		

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1808

PHEASANT, SW. (FRI0 10100)		//CONT.// 71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170											
BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10516 - 10524			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3131 X	1623	-0-	-1508	-0-	88 1	1468 2	N	61	336 1			55
02	2929 X	2250	-0-	-679	-0-	67 9	2095 2	N	20				75
03	2945 X	2037	-0-	-908	-0-	133 1	1854 2	N	25				100
04	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	22 9	2187 2	N	25				125
05	2418 X	2185	-0-	-233	-0-	155 1	2016 2	N	35				160
06	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	28 9	1646 2	N	20				180
07	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	168 1	1903 2	N	209	354 1			35
08	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	28 9	1560 2	N	30				65
09	2370 X	1660	-0-	-710	-0-	130 1	1528 2	N	20				85
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	39 9	1804 2	N	28				113
11	2160 X	1309	-0-	-851	-0-	95 1	1185 2	N	47				160
*12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	22 9	2023 2	N	36				196
						40 9							
TOTAL GAS PROD:		23,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		556							

PHEASANT, SW. (FRI0 10500)				71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10738 - 10748			
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5		196	
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	5		201	
							6	9							
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		201	
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12		213	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		215	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		215	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		217	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		219	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		221	
TOTAL GAS PROD:				1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				30					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)													CNTY: MATAGORDA	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
WEST BLESSING GAS UNIT B														
//CONT.// 71127 600														
//CONT.// 197688														
WELL #: 1														
RRCID -> 245923														
COMPL. DATE 12/01/2008														
TOTAL DEPTH 12150													PERF.10590 - 10606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2205	2	202	9	N	184	184	1	-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	690	1	1786	2	N	179	179	1	-0-
						197	9							
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2181	2	178	9	N	162			162
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2006	2	219	9	N	199	361	1	-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1957	2	195	9	N	177			177
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1786	2	200	9	N	182	359	1	-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1820	2	198	9	N	180	177	1	3
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1845	2	204	9	N	185	177	1	11
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1834	2	186	9	N	169	177	1	3
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1889	2	193	9	N	175	178	2	-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1741	2	197	9	N	179	179	1	-0-
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	1828	2	196	9	N	178	178	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 25,933													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149	

GTG OPERATING, LLC														
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 236028														
COMPL. DATE 04/08/2008														
TOTAL DEPTH 11400													PERF. 9560 - 9570	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	1			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	3			118
08	14B2 EXT	98	-0-	98	170	81	1	17	9	N	15			133
*09	14B2 EXT	80	-0-	80	250	74	1	6	9	N	5			138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT			138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD: 250													TOTAL CONDENSATE PROD: 26	

BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 3														
RRCID -> 244598														
COMPL. DATE 12/08/2008														
TOTAL DEPTH 12003													PERF.10824 - 10830	
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	203	1	1218	2	N	98			176
						108	9							
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	233	1	784	2	N	32			208
						35	9							
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	291	1	843	2	N	8			216
						9	9							
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	2	N	59	197	1	78
						65	9							
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	2	N	57			135
						63	9							
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	163	1	990	2	N	237	172	1	200
						261	9							
07	1643 N	1080	-0-	-563	-0-	7	1	968	2	N	95			295
						105	9							
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	384	1	912	2	N	72			367
						79	9							
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	440	1	737	2	N	60			427
						66	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			427
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			427
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			427
TOTAL GAS PROD: 11,601													TOTAL CONDENSATE PROD: 718	

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	103	-0-	103	103		103 1			N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					27
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					27
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					27
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					27
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					27
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5					32
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2					34
						2	9									
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	3					37
						3	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)				71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080											
NEVADA BLESSING UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10758 - 10769	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5549 X	1274	-0-	-4275	-0-	177 34 9	1	1063 2	N	31			125	
02		5191 X	960	-0-	-4231	-0-	219 6 9	1	735 2	N	5			130	
03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	711 123 9	1	2056 2	N	112			242	
04		5400 X	3848	-0-	-1552	-0-	450 121 9	1	3277 2	N	110	200 1		152	
05		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	20 123 9	1	3446 2	N	112			264	
06		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	638 110 9	1	3866 2	N	100	348 1		16	
07		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	31 224 9	1	4099 2	N	204	169 1		51	
08		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1331 222 9	1	4094 2	N	202	176 1		77	
*09		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	2054 230 9	1	3332 2	N	209	177 1		109	
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			109	
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			109	
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			109	
TOTAL GAS PROD:			32,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,085						

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10914 - 10949
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97 1	N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		97			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PHEASANT, SW (FRI0 11700)				71127 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
WEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 236239				COMPL. DATE 02/14/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	184	-0-	-1645	-0-	147	2	37	9	N	34	199	1			130
02	1711 X	67	-0-	-1644	-0-	39	2	28	9	N	25					155
03	651 X	272	-0-	-379	-0-	2	1	246	2	N	22					177
04	630 X	629	-0-	-1	-0-	24	9									
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	N	30					207
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	33	9									
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	90	1	1970	2	N	38					245
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	42	9									
09	2700 X	410	-0-	-2290	-0-	168	1	2512	2	N	30					275
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	33	9									
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	168	1	3166	2	N	30					305
12	3162 X	1172	-0-	-1990	-0-	33	9									
						243	1	3240	2	N	15					320
						17	9									
						2	1	391	2	N	15					335
						17	9									
						104	1	3126	2	N	35					370
						39	9									
						168	1	3163	2	N	133	378	1			125
						146	9									
						24	1	962	2	N	169	181	1			113
						186	9									
TOTAL GAS PROD:				21,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				576							

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 4	RRCID -> 269165				COMPL. DATE 07/12/2012				TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167			
01	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	620	1	7787	2	N	183	200	1			198
02	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	201	9									
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1044	1	11066	2	N	155	200	1			153
04	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	171	9									
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	620	1	7421	2	N	158					311
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	174	9									
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	750	1	9135	2	N	91					402
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	100	9									
09	4950 X	3029	-0-	-1921	-0-	630	1	8081	2	N	96					498
10	5115 X	637	-0-	-4478	-0-	106	9									
11	4950 X	206	-0-	-4744	-0-	540	1	6530	2	N	127	183	1			442
12	5115 X	211	-0-	-4904	-0-	140	9									
						540	1	5639	2	N	100	352	1			190
						110	9									
						496	1	5399	2	N	72					262
						79	9									
						200	1	2782	2	N	43					305
						47	9									
						15	1	609	2	N	12					317
						13	9									
						3	1	183	2	N	18					335
						20	9									
						2	1	176	2	N	30					365
						33	9									
TOTAL GAS PROD:				71,462	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,085							

PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
ALVENA		WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62

TOTAL GAS PROD:	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

PICKETT RIDGE (FRI0 4750)		71337 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WILBECK		WELL #: 3		RRCID -> 286823		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609		
01	1829 #	150	-0-	-1679	-0-	150	2			-0-
02	1508 #	-0-	-0-	-1508	-0-					-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20

TOTAL GAS PROD:	150	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

PICKETT RIDGE (FRI0 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 280748		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:	-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-
-----------------	-----	------------------------	-----

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY) FAULCONER, VERNON E., INC. JONES CREEK UNIT				71339 650 263701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 283625	COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986	-	7992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8939	7864	-0-	-1075	-0-	775	1	6958	2	N	119					226
02	6351	5691	-0-	-660	-0-	131	9	4886	2	N	73	192	1			107
03	6789	5674	-0-	-1115	-0-	80	9	4797	2	N	93					200
04	6570	5218	-0-	-1352	-0-	775	1	4442	2	N	24	180	1			44
05	6789	4526	-0-	-2263	-0-	102	9	3870	2	N	74					118
06	6570	3794	-0-	-2776	-0-	750	1	3169	2	N	-0-					118
07	6076 #	459	-0-	-5617	-0-	26	9	334	2	N	-0-					118
08	5673 #	-0-	-0-	-5673	-0-	81	9			N	-0-					118
09	5220 #	33	-0-	-5187	-0-	125	1	8	2	N	-0-					118
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-	25	1			N	-0-					118
11	3780 #	26	-0-	-3754	-0-			1	2	N	-0-					118
12	465 #	398	-0-	-67	-0-	25	1	273	2	N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:		33,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				383						

PIERCE (YEGUA DY-1)				71440	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
PIERCE ESTATE A				WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707	-	9748
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			501
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	216	1	285
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			285
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			285
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE RANCH (4700)				71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
PIERCE -E-				WELL #:	4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4713 - 4722
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27572 08/11/2019																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750)			71451 625			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																				
WUTTHRICH, D.			WELL #:			1			RRCID -> 204731			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761								
M																							
O																							
ALLOW CODE			GAS PROD			INJECT. (I) GAS LIFT(L)			MONTHLY STATUS(CODE)			CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS AMT CODE			* * DISPOSITIONS AMT CODE			EOM BALANCE		
01 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
02 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
03 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
04 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
05 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
06 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
07 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
08 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
09 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
10 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
11 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
12 14B2 EXT			-0-			-0-			-0-			-0-			Y			-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)				71452 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
PIERCE ESTATE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 249561	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 12555	PERF.12456 - 12486			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	148	1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

PIN OAK (MIOCENE 2760)					71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC					589978							
PATOS, INC.					WELL #:	2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762	-	2765
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINE FOREST (WALTON SAND)													CNTY: ORANGE	
PETEX														
MIL-VID PROPERTIES														
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)													CNTY: JEFFERSON	
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC														
GEMINI UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10228 - 10328														
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2479	1	606	9	N	551	554	1	4
02	3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	548	552	1	-0-
03	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	2397	3	607	9	N	552	552	1	-0-
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2737	3	638	9	N	580	367	1	213
05	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2234	3	605	9	N	550	183	1	580
06	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2322	3	590	9	N	536	905	1	211
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2517	3	605	9	N	550	545	1	216
08	3286 X	2896	-0-	-390	-0-	2370	3	526	9	N	478	545	1	149
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			149
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			149
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			149
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD: 21,233													TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345	

GEMINI UNIT SWD													CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)				71607 496	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
COSTA ENERGY, LLC				180534												
LANGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	279197	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	10582 - 10620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15810	15068	-0-	-742	-0-	13342	2	1726	9	N	1569	1658	1			320
02	14790	13326	-0-	-1464	-0-	11772	2	1554	9	N	1413	1470	1			263
03	15810	10002	-0-	-5808	-0-	9008	2	994	9	N	904	1131	1			36
04	15300	6375	-0-	-8925	-0-	5499	2	876	9	N	796	175	1			657
05	15810	6468	-0-	-9342	-0-	5566	2	902	9	N	820					1477
06	14580 #	5585	-0-	-8995	-0-	4842	2	743	9	N	675	518	1			1634
07	14260 #	6336	-0-	-7924	-0-	5652	2	684	9	N	622	713	1			1543
08	10013 #	5091	-0-	-4922	-0-	4606	2	485	9	N	441	1038	1			946
09	6390 #	4151	-0-	-2239	-0-	3711	2	440	9	N	400	329	1			1017
10	6479 #	3270	-0-	-3209	-0-	2817	2	453	9	N	412	598	1			831
11	6120 #	3281	-0-	-2839	-0-	2926	2	355	9	N	323	355	1			799
12	6324 #	4417	-0-	-1907	-0-	3891	2	526	9	N	478	422	1			855
TOTAL GAS PROD:			83,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,853							

LANGHAM UNIT			WELL #:	1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 3286	- 3308
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PINEHURST (CHASE)				71647 050	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	3	RRCID ->	286106	COMPL.	DATE	10/12/2018	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	8940 - 9302
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				5
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	Y	1			6
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-			6
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	1	8	9	Y	7			13
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	1	9	9	Y	8			21
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	289	1	17	9	Y	15			36
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	77	1	4	9	Y	4			40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	26	1	19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1			20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	5
TOTAL GAS PROD:				858		TOTAL CONDENSATE PROD:					42				

PAGE: 1819

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 286793	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.	8722 -	9278
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	457	1	229 2 Y	365	303 1			121
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	402 651	9 1	357 2 Y	406	440 1			87
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	447 744	9 1	267 2 Y	250	307 1			30
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	275 736	9 1	328 2 Y	357	294 1			93
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	393 661	9 1	386 2 Y	355	267 1			181
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	391 524	9 1	245 2 Y	341	382 1			140
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	375 677	9 1	269 2 Y	256	335 1			61
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	282 733	9 1	69 2 Y	242	243 1			60
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	266 786	9 1	283 9 Y	257	271 1			46
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	797	1	270 9 Y	245	246 1			45
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	829	1	264 9 Y	240	246 1			39
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	891 259	1 9	208 2 Y	235	224 1			50
TOTAL GAS PROD:		14,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,549					

PAGE: 1820

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST UNIT				71647 280 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				WELL #:	1	RRCID -> 007851	COMPL.	DATE 10/03/1995	TOTAL	DEPTH 11983	PERF. 9702 - 10010			
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	593 37	1 9	212	2	Y	34	33	1	9
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	525 36	1 9	161	2	Y	33	35	1	7
03	DLQ G-10	858	-0-	858	858	554 37	1 9	267	2	Y	34	36	1	5
04	DLQ G-10	855	-0-	855	1713	539 33	1 9	283	2	Y	30	28	1	7
05	2100 N	889	-0-	-1211	502	555 57	1 9	277	2	Y	52	30	1	29
06	1481 N	979	-0-	-502	-0-	560 68	1 9	351	2	Y	62	66	1	25
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	537 54	1 9	418	2	Y	49	63	1	11
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	548 40	1 9	280	2	Y	36	38	1	9
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	583 35	1 9	244	2	Y	32	35	1	6
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	527 35	1 9	325	2	Y	32	32	1	6
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	522 36	1 9	297	2	Y	33	34	1	5
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	539 34	1 9	354	2	Y	31	29	1	7
TOTAL GAS PROD:		10,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		458								

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	100 1	987 2	Y	10	11 1	1	
02	928 X	164	-0-	-764	-0-	11 9	154 2	Y	-0-	1 1	-0-	
03	DLQ G-10	397	-0-	397	397	22 1	336 2	Y	35	33 1	2	
04	DLQ G-10	212	-0-	212	609	39 9	173 2	Y	8	10 1	-0-	
05	1305 X	696	-0-	-609	-0-	30 1	637 2	Y	5	2 1	3	
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	9 9	1097 2	Y	-0-	3 1	-0-	
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	74 1	830 2	Y	-0-		-0-	
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	54 1	903 2	Y	-0-		-0-	
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	58 1	660 2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	50 1	739 2	Y	-0-		-0-	
11	930 N	579	-0-	-351	-0-	49 1	543 2	Y	-0-		-0-	
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	36 1	512 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 8,210												TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF. 11508 - 11730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

01	1736 N	612	-0-	-1124	-0-	415 1	195 2	Y	2							71
02	957 N	584	-0-	-373	-0-	339 1	232 2	Y	12							83
03	DLQ G-10	680	-0-	680	680	481 1	182 2	Y	15		80	1				18
04	DLQ G-10	552	-0-	552	1232	436 1	98 2	Y	16							34
05	1608 N	376	-0-	-1232	-0-	353 1	23 9	Y	21							55
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	366 1	227 2	Y	16							71
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	343 1	3 9	Y	3							74
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365 1	7 9	Y	6		66	1				14
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	418 1	113 2	Y	10							24
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	389 1	245 2	Y	7							31
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	277 1	167 2	Y	5							36
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6 9		Y	-0-							36
TOTAL GAS PROD:		5,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597										
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		381 N	381	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-			-0-	
02		522 N	449	-0-	-73	27	1	422	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	515	-0-	515	515	32	1	483	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	340	-0-	340	855	215	1	125	2	Y	-0-			-0-	
05	1481 X	626	-0-	-855	-0-	451	1	144	2	Y	28	13	1	15	
						31	9								
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	9	Y	9	23	1	1	
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	623	1	51	9	Y	46	32	1	15	
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	600	1	42	9	Y	38	47	1	6	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-	6	1	-0-	
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-	
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-			-0-	
12	372 N	60	-0-	-312	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,182		TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	2	RRCID -> 147884	COMPL.	DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11171 - 11523				
01	4650 X	3199	-0-	-1451	-0-	524	1	2647	2	Y	25	29	1	13
02	4350 X	3325	-0-	-1025	-0-	504	1	2790	2	Y	28	16	1	25
03	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491	474	1	3000	2	Y	15	34	1	6
04	DLQ G-10	3926	-0-	3926	7417	511	1	3389	2	Y	24	21	1	9
05	10620 X	3203	-0-	-7417	-0-	464	1	2736	2	Y	3	9	1	3
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	476	1	3308	2	Y	38	18	1	23
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	461	1	3293	2	Y	39	35	1	27
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	505	1	3790	2	Y	27	32	1	22
09	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	528	1	2959	2	Y	33	46	1	9
10	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	488	1	2949	2	Y	35	17	1	27
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	513	1	3412	2	Y	33	37	1	23
12	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	514	1	3101	2	Y	28	19	1	32
TOTAL GAS PROD:		43,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 148711	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 12029	PERF.11048 - 11458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597															
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 X		160	-0-	-88	-0-		10	1	150	2	Y		-0-					-0-	
02	262 X		262	-0-	-0-	-0-		16	1	246	2	Y		-0-					-0-	
03	DLQ G-10		303	-0-	303	303		18	1	285	2	Y		-0-					-0-	
04	DLQ G-10		181	-0-	181	484		11	1	170	2	Y		-0-					-0-	
05	795 N		311	-0-	-484	-0-		19	1	292	2	Y		-0-					-0-	
06	251 N		251	-0-	-0-	-0-		16	1	235	2	Y		-0-					-0-	
07	401 N		401	-0-	-0-	-0-		24	1	377	2	Y		-0-					-0-	
08	310 N		270	-0-	-40	-0-		16	1	254	2	Y		-0-					-0-	
09	300 X		283	-0-	-17	-0-		20	1	263	2	Y		-0-					-0-	
10	403 X		109	-0-	-294	-0-		7	1	102	2	Y		-0-					-0-	
11	390 X		195	-0-	-195	-0-		12	1	183	2	Y		-0-					-0-	
12	403 X		-0-	-0-	-403	-0-						Y		-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:

2,726

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

DAMUTH		WELL #:		1	RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	908	1	35	9	Y	32	115
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	630	1	29	9	Y	26	141
03	DLQ G-10	739	-0-	739	739	719	1	20	9	Y	18	159
04	DLQ G-10	378	-0-	378	1117	364	1	14	9	Y	13	172
05	1440 N	323	-0-	-1117	-0-	309	1	14	9	Y	13	185
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	1	7	9	Y	6	191
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697	1	14	9	Y	13	204
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	1	28	9	Y	25	96
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812	1	20	9	Y	18	114
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	760	1	28	9	Y	25	139
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	410	1	39	9	Y	35	174
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	561	1	19	9	Y	17	48

TOTAL GAS PROD:

7,517

TOTAL CONDENSATE PROD:

241

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1825

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

01	7626 X	7570	-0-	-56	-0-	672 1	6740 2	Y	144	139	1	39	
02	7134 X	6988	-0-	-146	-0-	158 9	6234 2	Y	116	131	1	24	
03	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515	626 1	4841 2	Y	105	113	1	16	
04	DLQ G-10	5156	-0-	5156	10671	128 9	4582 2	Y	68	69	1	15	
05	16309 X	5638	-0-	-10671	-0-	558 1	5018 2	Y	74	47	1	42	
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	116 9	6533 2	Y	93	97	1	38	
07	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	499 1	6417 2	Y	95	110	1	23	
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	75 9	6841 2	Y	104	101	1	26	
09	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	649 1	6295 2	Y	76	89	1	13	
10	7533 X	7042	-0-	-491	-0-	81 9	6334 2	Y	91	83	1	21	
11	7350 X	7067	-0-	-283	-0-	102 9	6346 2	Y	111	114	1	18	
12	7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	616 1	5424 2	Y	106	100	1	24	
						105 9							
						643 1							
						114 9							
						680 1							
						84 9							
						608 1							
						100 9							
						599 1							
						122 9							
						624 1							
						117 9							
TOTAL GAS PROD:		80,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,183					

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250	
								PERF.11057 - 11924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
0									
01	930 N	508	-0-	-422	-0-	32 1	476 2	Y	-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-	27 1	428 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	581	-0-	581	-0-	35 1	546 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1020	27 1	410 2	Y	-0-
						2 9			
05	1485 X	465	-0-	-1020	-0-	29 1	436 2	Y	-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	Y	-0-
07	589 X	506	-0-	-83	-0-	31 1	475 2	Y	-0-
08	589 X	492	-0-	-97	-0-	30 1	462 2	Y	-0-
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	34 1	451 2	Y	-0-
10	620 X	183	-0-	-437	-0-	11 1	172 2	Y	-0-
11	600 X	259	-0-	-341	-0-	16 1	243 2	Y	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350	
								PERF.10976 - 11311	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.10992 - 11776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 9381 - 9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	7223 X	6254	-0-	-969	-0-	682	1	5572	2
02	6757 X	5914	-0-	-843	-0-	621	1	5293	2
03	DLQ G-10	6167	-0-	6167	6167	655	1	5512	2
04	DLQ G-10	5914	-0-	5914	12081	637	1	5235	2
						42	9		
05	18065 X	5984	-0-	-12081	-0-	645	1	5307	2
						32	9		
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	628	1	5204	2
						19	9		
07	6324 X	5513	-0-	-811	-0-	600	1	4865	2
						48	9		
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	651	1	5162	2
						46	9		
09	5910 X	4480	-0-	-1430	-0-	586	1	3860	2
						34	9		
10	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	733	1	3792	2
						35	9		
11	5850 X	4729	-0-	-1121	-0-	739	1	3954	2
						36	9		
12	5859 X	4165	-0-	-1694	-0-	739	1	3392	2
						34	9		
TOTAL GAS PROD:		65,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		297			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985	
								PERF. 9732 - 9783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES														
WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70	70		34	1	36	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	226		10	1	146	2	Y	-0-		-0-
05	242 N	16	-0-	-226	-0-		4	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSLOW GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087		
01	576 N	576	-0-	-0-	552 1	24 9	Y	22	81	
02	551 N	545	-0-	-6	522 1	23 9	Y	21	102	
03	DLQ G-10	575	-0-	575	550 1	25 9	Y	23	27	
04	DLQ G-10	562	-0-	562	540 1	22 9	Y	20	47	
05	1699 N	562	-0-	-1137	541 1	21 9	Y	19	66	
06	675 N	675	-0-	-0-	552 1	101 2	Y	20	86	
					22 9					
07	906 N	906	-0-	-0-	525 1	341 2	Y	36	122	
					40 9					
08	908 N	908	-0-	-0-	546 1	336 2	Y	24	35	
					26 9					
09	795 N	795	-0-	-0-	582 1	179 2	Y	31	66	
					34 9					
10	808 N	808	-0-	-0-	524 1	253 2	Y	28	94	
					31 9					
11	649 N	649	-0-	-0-	405 1	218 2	Y	24	118	
					26 9					
*12	696 N	696	-0-	-0-	519 1	164 2	Y	12	130	
					13 9					
TOTAL GAS PROD:		8,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		280				

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M
COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4 1	55 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	48	-0-	48	107	3 1	45 2	Y	-0-
05	169 N	62	-0-	-107	-0-	4 1	57 2	Y	-0-
						1 9			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6 1	78 2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210	
								PERF.11236 - 11934	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255	
								PERF.11281 - 12051	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC WINSLOW "A"				//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MONTGOMERY				
					RRCID -> 257988	COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	122	109	1			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	134	9			Y	-0-	34	1			2
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	5	1	50	2	Y	8	8	1			2
04	DLQ G-10	51	-0-	51	115	9	9									
05	163 N	48	-0-	-115	-0-	5	1	43	2	Y	3	4	1			1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	1	134	2	Y	6	3	1			4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7	9			Y	-0-					
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	27	2	Y	18	13	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	-0-	4	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			603			TOTAL CONDENSATE PROD:			157							

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)				71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
WELCH				WELL #:		RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	105
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-	105
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-	105
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	N	-0-	105
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	105
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	105
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-	105
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	105
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	105
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	105
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-	105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105
TOTAL GAS PROD:				47		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAKER				WELL #:	1 T	RRCID -> 191423	COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 11650	PERF.10037 - 10043	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-	79
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	2	N	-0-	79
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-	79
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	2	N	-0-	79
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	79
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	79
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	N	-0-	79
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-	79
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-	79
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-	79
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-	79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79
TOTAL GAS PROD:				68			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PINEHURST, SW. (YEGUA)			71648 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.			293303														
BAKER, REX			WELL #:		1-C		RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FROST				WELL #:	1	RRCID -> 255086	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2762 - 2772
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)				71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12654 - 12674		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE	TRACT	24	WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL.	DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12510	-	12820
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		Y		NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
WISCH-SAINT UNIT				WELL #:	7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7928 - 7939
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710							
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	-	7618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLEDGER (FRI0 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 6738 - 6800	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870	
								PERF. 6810 - 6823	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050	
								PERF. 6818 - 6838	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 6658 - 6681	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 6824 - 6842	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11129 X	9850	-0-	-1279	-0-	1231 1	40	50 1	8
02	10411 X	9596	-0-	-815	-0-	44 9	5	8 1	5
03	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1252 1	34	19 1	20
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	6 9	30	39 1	11
05	10633 X	9516	-0-	-1117	-0-	1283 1	31		42
06	9930 X	9408	-0-	-522	-0-	37 9	34	69 1	7
07	10261 X	9543	-0-	-718	-0-	1225 1	31	22 1	16
08	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	33 9	52	45 1	23
09	9420 X	8905	-0-	-515	-0-	1251 1	29	21 1	31
10	9734 X	8766	-0-	-968	-0-	57 9	47	54 1	24
11	9450 X	7235	-0-	-2215	-0-	1243 1	35	29 1	30
12	9765 X	5969	-0-	-3796	-0-	32 9	18	25 1	23
						1103 1			
						39 9			
						936 1			
						20 9			
TOTAL GAS PROD:		106,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		386			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PLEDGER (FRI0 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029	
								PERF. 6698 - 6700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000	
								PERF. 6695 - 6705	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRI0 7200)		71940 190		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 133771		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 8930	
								PERF. 7191 - 7201	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRI0 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLEDGER (FRI0 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	111 1	12 9	N	11		256	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 2	102 4	N	3		259	
						3 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		260	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	N	1		261	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 1	2 9	N	2		263	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10 4	7 9	N	6		269	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 4	2 9	N	2		271	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 4	4 9	N	4		275	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		275	
TOTAL GAS PROD:				307	TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
BP AMERICA A-437		WELL #:		1	RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL	DEPTH 14305	PERF.11044	- 11072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			167
02	58 X	26	-0-	-32	-0-	26	3			N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			167
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			167
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			167
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	3	3		1 9	N	1			168
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	125	3		24 9	N	22			190
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	3		328 9	N	298			488
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21	3		24 9	N	22			510
TOTAL GAS PROD:			825			TOTAL CONDENSATE PROD:			343					

BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257442	COMPL.	DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11080	- 11100
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	103	3	22	9	N	20			481
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	383	3	105	9	N	95			576
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202	9	N	184	542	1	218
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	242	3	56	9	N	51			269
05	465 N	262	-0-	-203	-0-	216	3	46	9	N	42			311
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	237	3	32	9	N	29	175	1	165
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	197	3	56	9	N	51			216
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	115	3	32	9	N	29			245
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	151	3	52	9	N	47			292
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	91	3	34	9	N	31			323
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	36	3	35	9	N	32			355
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	11	3	4	9	N	4			359
TOTAL GAS PROD:			2,738		TOTAL CONDENSATE PROD:					615				

POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514	- 11520	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 176897	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9526 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	127	-0-	-524	-0-	6	2	115	4	N	5			205
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-	6	9			N	-0-			205
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	2	101	4	N	3			208
						3	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
TOTAL GAS PROD:			234	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION				500227							
WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 270805	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL	DEPTH 8578	PERF. 9714 - 9734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
LAUREN				WELL #:	1	RRCID -> 201789	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 11280 - 11300					
01	1860 X	1008	-0-	-852	-0-	916	2	92 9 N	84	1 8				162	
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1618	2	149 9 N	135	176 1				121	
03	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1050	2	88 9 N	80	158 1				43	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-					43	
05	1891 N	360	-0-	-1531	-0-	348	2	12 9 N	11					54	
06	1110 N	406	-0-	-704	-0-	406	2	N	-0-					54	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					54	
09	3000 N	4665	-0-	1665	1665	4271	2	394 9 N	358	353 1				59	
10	1665 N	-0-	-0-	-1665	-0-			N	-0-					59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	149 1				60	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60	
TOTAL GAS PROD:				9,344	TOTAL CONDENSATE PROD:				818						

PORT NECHES			72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
BEND PETROLEUM CORP.			064129												
STARK			WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185			
M							*	*		*	*			EOM	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TORRENT OIL LLC				862645							
KUHN, H. J. TR 2				WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POLK, J.V. B O/A				WELL #:	31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322 - 3327
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORT NECHES		//CONT.// 72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.// 862645								
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		862645								
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
RICHTER-NILES				WELL #:	1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737	-	7829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2479	-0-	-373	-0-	71 9	1 9	2399	2	N	8					150
02	2639 X	2422	-0-	-217	-0-	68 17	1 9	2337	2	N	15					165
03	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	71 10	1 9	2435	2	N	9					174
04	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	70 2	1 9	2196	2	N	2	150	1			26
05	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	73 6	1 9	2429	2	N	5					31
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	70 7	1 9	2341	2	N	6					37
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	2357	2	N	3					40
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	89 6	1 9	2339	2	N	5					45
09	2430 N	682	-0-	-1748	-0-	22 3	1 9	657	2	N	3					48
10	3100 N	3189	-0-	89	89	122 8	1 9	3059	2	N	7					55
11	2702 N	2613	-0-	-89	-0-	98 8	1 9	2507	2	N	7					62
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	2257	2	N	5					67
TOTAL GAS PROD:		28,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				75						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701	-	7740		
01	6603	X	5570	-0-	-1033	-0-	159 23 9	5388	2	N	21	173	1	38
02	6003	X	5400	-0-	-603	-0-	152 28 9	5220	2	N	25			63
03	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	162 21 9	5533	2	N	19			82
04	5970	X	4953	-0-	-1017	-0-	153 18 9	4782	2	N	16			98
05	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	156 21 9	5224	2	N	19			117
06	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	153 15 9	5118	2	N	14			131
07	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	202 13 9	5238	2	N	12			143
08	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	196 17 9	5144	2	N	15			158
09	5280	X	1499	-0-	-3781	-0-	49 4 9	1446	2	N	4			162
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	224 19 9	5604	2	N	17			179
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	222 21 9	5705	2	N	19			198
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	225 9 9	5299	2	N	8	175	1	31
TOTAL GAS PROD:			61,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			189					

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701															
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7765 - 7837					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		99 1	3340 2	N		17						109	
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		19 9	3038 2	N		31						140	
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		88 1	3161 2	N		15						155	
04	2820 X	2735	-0-	-85	-0-		34 9	2631 2	N		18		161 1				12	
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		92 1	3105 2	N		17						29	
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-		17 9	3110 2	N		14						43	
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		84 1	3006 2	N		23						66	
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		20 9	3083 2	N		23						89	
09	2820 X	846	-0-	-1974	-0-		93 1	811 2	N		6						95	
10	2914 X	2751	-0-	-163	-0-		15 9	2636 2	N		9						104	
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		116 1	3243 2	N		14						118	
*12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		7 9	3014 2	N		19						137	
TOTAL GAS PROD:		35,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				206								

CARRIERE - HENDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 133688	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738 -	7775	
01	5053 X	5025	-0-	-28	-0-	143 25	1 9	4857	2	N	23	122
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	4597	2	N	17	139
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	144 18	1 9	4926	2	N	16	155
04	4860 X	4462	-0-	-398	-0-	138 142	1 1	4324	2	N	-0-	155
05	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	142 19	1 9	4743	2	N	17	172
06	4920 X	4649	-0-	-271	-0-	134 19	1 9	4496	2	N	17	189
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	184 8	1 9	4787	2	N	7	196
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	175 7	1 9	4583	2	N	6	202
09	4740 X	1364	-0-	-3376	-0-	45 226	1 1	1319	2	N	-0-	202
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	226 17	1 9	5657	2	N	15	217
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	201 6	1 9	5164	2	N	5	180 1 42
12	4991 X	4766	-0-	-225	-0-	193 13	1 9	4560	2	N	12	54
TOTAL GAS PROD:		56,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//	263701																
BELL FARM				WELL #:	1	RRCID -> 134106				COMPL. DATE 03/03/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	140	1	35	9	4752	2	N	32						158	
02	4930	X	4652	-0-	-278	-0-	130	1	31	9	4491	2	N	28	174	1				12	
03	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	137	1	30	9	4683	2	N	27						39	
04	5100	X	4398	-0-	-702	-0-	136	1	15	9	4247	2	N	14						53	
05	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	143	1	21	9	4781	2	N	19						72	
06	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	130	1	20	9	4367	2	N	18						90	
07	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	158	1	13	9	4097	2	N	12						102	
08	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	168	1	19	9	4406	2	N	17						119	
09	4800	X	1276	-0-	-3524	-0-	42	1	6	9	1228	2	N	5						124	
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	249	1	20	9	6218	2	N	18						142	
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	207	1	29	9	5310	2	N	26						168	
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	193	1	15	9	4544	2	N	14						182	

TOTAL GAS PROD: 55,211

TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 134366	COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7760 - 7790						
01	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	47 17	1 9	1597	2	N	15						149
02	1682 N	1478	-0-	-204	-0-	41 23	1 9	1414	2	N	21						170
03	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	51 14	1 9	1731	2	N	13						183
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1583	2	N	6	160	1				29
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1709	2	N	6						35
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	50 11	1 9	1660	2	N	10						45
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	1698	2	N	8						53
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1726	2	N	9						62
09	1710 N	504	-0-	-1206	-0-	18 2	1 9	484	2	N	2						64
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	2179	2	N	11						75
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1922	2	N	13						88
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	75 9	1 9	1774	2	N	8						96

TOTAL GAS PROD: 20,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.													
CARRIERE, EVELYN C. ET AL													
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 263701													
WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	108 1	3653 2	N	8				36
02	3770 X	3613	-0-	-157	-0-	102 1	3500 2	N	10				46
03	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	109 1	3721 2	N	11				57
04	3900 X	3399	-0-	-501	-0-	105 1	3288 2	N	5				62
05	3906 X	3729	-0-	-177	-0-	108 1	3613 2	N	7				69
06	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	107 1	3587 2	N	7				76
07	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	140 1	3638 2	N	6				82
08	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	139 1	3633 2	N	4				86
09	3690 X	1041	-0-	-2649	-0-	34 1	1006 2	N	1				87
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	165 1	4134 2	N	3				90
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	147 1	3769 2	N	7				97
12	3782 X	3626	-0-	-156	-0-	147 1	3471 2	N	7				104
TOTAL GAS PROD: 42,509												TOTAL CONDENSATE PROD: 76	

MEEK, ROBERT E.												CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	19 1	633 2	N	2				32
02	667 N	635	-0-	-32	-0-	18 1	615 2	N	2				34
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19 1	661 2	N	3				37
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	20 1	614 2	N	2				39
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20 1	660 2	N	4				43
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19 1	635 2	N	7				50
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 1	647 2	N	3				53
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	25 1	654 2	N	2				55
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	7 1	176 2	N	-0-				55
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	779 2	N	2				57
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27 1	695 2	N	3				60
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	616 2	N	3				63
TOTAL GAS PROD: 7,675												TOTAL CONDENSATE PROD: 33	

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	85 1	2872 2	31 9	2	N	28	172 1				50
02	2929 X	2846	-0-	-83	-0-	80 1	2755 2	11 9	2	N	10					60
03	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	84 1	2891 2	12 9	2	N	11					71
04	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	77 1	2401 2	22 9	2	N	20					91
05	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	84 1	2792 2	18 9	2	N	16					107
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	80 1	2692 2	13 9	2	N	12					119
07	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	93 1	2416 2	14 9	2	N	13					132
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	97 1	2538 2	8 9	2	N	7					139
09	2790 X	754	-0-	-2036	-0-	25 1	728 2	1 9	2	N	1					140
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	114 1	2855 2	17 9	2	N	15					155
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110 1	2817 2	22 9	2	N	20					175
*12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	110 1	2596 2	11 9	2	N	10					185
TOTAL GAS PROD:		31,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		163										

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7791 - 7867	
01	4526 X	4206	-0-	-320	-0-	119 1	4050 2	Y	34	173 1	35
02	4176 X	3965	-0-	-211	-0-	37 9	3831 2	Y	21		56
03 DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	111 1	4107 2	Y	32		88
04 DLQ G-10		3356	-0-	3356	7618	23 9	3235 2	Y	16		104
05	11879 X	4261	-0-	-7618	-0-	120 1	4107 2	Y	28		132
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	35 9	4159 2	Y	28		160
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	103 1	4176 2	Y	25		185
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	18 9	4137 2	Y	23	178 1	30
09	4320 X	1185	-0-	-3135	-0-	123 1	1137 2	Y	8		38
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	31 9	4518 2	Y	19		57
11	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	124 1	3680 2	Y	35		92
12	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	161 1	3769 2	Y	23		115
						28 9					
						39 9					
						181 1					
						21 9					
						143 1					
						39 9					
						160 1					
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		46,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		292					

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//	263701														
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #:	2		RRCID -> 175841				COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	2945 X	2820	-0-	-125	-0-				80 1	2721	2	N	17						120
02	2900 X	2702	-0-	-198	-0-				19 9	2608	2	N	16						136
03	3100 X	2859	-0-	-241	-0-				76 1	2767	2	N	10						146
04	3000 X	2616	-0-	-384	-0-				18 9	2526	2	N	8						154
05	2914 X	2801	-0-	-113	-0-				81 1	2706	2	N	13						167
06	2790 X	2715	-0-	-75	-0-				11 9	2627	2	N	9						176
07	2883 X	2764	-0-	-119	-0-				78 1	2651	2	N	10						186
08	2852 X	2766	-0-	-86	-0-				10 9	2656	2	N	8						194
09	2730 X	766	-0-	-1964	-0-				102 1	735	2	N	3						197
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-				11 9	3061	2	N	-0-						197
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-				9 9	2833	2	N	4						201
12	2759 X	2656	-0-	-103	-0-				28 1	2544	2	N	4			160	1		45
TOTAL GAS PROD:		31,595						TOTAL CONDENSATE PROD:				102							

HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	3	RRCID -> 176208	COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7762	-	7830
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	3		162
02	1218	N	1198	-0-	-20	-0-	34	1	1162	2	N	2		164
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	N	1		165
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	36	1	1138	2	N	5	162 1	8
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	34	1	1152	2	N	5		13
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	34	1	1128	2	N	3		16
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1161	2	N	4		20
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	2		22
09	1170	N	333	-0-	-837	-0-	11	1	321	2	N	1		23
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	N	4		27
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1198	2	N	4		31
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	N	2		33
TOTAL GAS PROD:			13,723		TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701												
MEEK			WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7662 - 7710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	516	1	2522	2	N	108	186	1		27
02	3045 X	2835	-0-	-210	-0-	119	9	451	1	2244	2	127			154
03	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	140	9	494	1	2508	2	110	187	1	77
04	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	121	9	476	1	2255	2	87			164
05	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	96	9	487	1	2349	2	123			287
06	3060 X	2917	-0-	-143	-0-	135	9	534	1	2273	2	100			387
07	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	110	9	493	1	2293	2	79	357	1	109
08	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	87	9	475	1	2173	2	111	175	1	45
09	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	122	9	448	1	2057	2	99			144
10	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	109	9	466	1	2062	2	120	180	1	84
11	2910 X	1674	-0-	-1236	-0-	132	9	393	1	1204	2	70			154
12	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	77	9	387	1	2195	2	35			189
						39	9								

TOTAL GAS PROD:

33,042

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,169

MEEK. ROBERT E.				WELL #:	2	RRCID -> 250514	COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH	7964 PERF. 7724 - 7770			
01	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	381 39	1 9	1864	2	N	35	172	1	62
02	2755 X	2494	-0-	-261	-0-	406 69	1 9	2019	2	N	63			125
03	2945 X	2567	-0-	-378	-0-	414 54	1 9	2099	2	N	49			174
04	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	408 26	1 9	1934	2	N	24	158	1	40
05	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	421 39	1 9	2030	2	N	35			75
06	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	466 35	1 9	1984	2	N	32			107
07	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	418 35	1 9	1943	2	N	32			139
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	445 36	1 9	2038	2	N	33			172
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	449 31	1 9	2063	2	N	28			200
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	468 43	1 9	2069	2	N	39	191	1	48
11	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	491 41	1 9	1506	2	N	37			85
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	527 55	1 9	2991	2	N	50			135

TOTAL GAS PROD:

30,337

TOTAL CONDENSATE PROD:

457

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863	
								PERF. 7700 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	343 1	1677 2	N	15
02	1885 N	1839	-0-	-46	-0-	17 9	1511 2	N	23
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	303 1	1686 2	N	19
04	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	25 9	1495 2	N	5
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	332 1	1600 2	N	20
06	1980 N	1057	-0-	-923	-0-	21 9	850 2	N	6
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	316 1	1526 2	N	5
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	6 9	1465 2	N	19
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	320 1	1391 2	N	1
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	21 9	1354 2	N	5
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	303 1	967 2	N	1
*12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1 9	1848 2	N	10
						326 1			
						11 9			

TOTAL GAS PROD:

21,239

TOTAL CONDENSATE PROD:

129

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958	
								PERF. 7758 - 7814	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 7692 - 7720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. 7770 - 7836	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020	
								PERF. 7754 - 7877	
01	11997 X	11407	-0-	-590	-0-	620 1	10654 2	N 121	179 1
02	11339 X	10863	-0-	-476	-0-	133 9	10143 2	N 127	
03	12121 X	11340	-0-	-781	-0-	580 1	10600 2	N 109	178 1
04	11730 X	10868	-0-	-862	-0-	140 9	10171 2	N 88	149 1
05	11873 X	11206	-0-	-667	-0-	620 1	10478 2	N 98	
06	11250 X	10705	-0-	-545	-0-	120 9	10019 2	N 78	
07	11625 X	10944	-0-	-681	-0-	600 1	10273 2	N 46	177 1
08	11346 X	10993	-0-	-353	-0-	97 9	10252 2	N 110	
09	10860 X	3508	-0-	-7352	-0-	620 1	3319 2	N 28	175 1
10	11191 X	7599	-0-	-3592	-0-	108 9	7258 2	N 46	
11	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	600 1	10371 2	N 86	
*12	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	86 9	11460 2	N 98	181 1
						486 1			
						108 9			

TOTAL GAS PROD: 122,357

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880	
								PERF. 7637 - 7685	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//	263701													
PAVLIK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271063				COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7740 - 7869				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF. 12689 - 13209		
01	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3562	2	25 9	N	23	80
02	3538 X	2085	-0-	-1453	-0-	2070	2	15 9	N	14	94
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	21	115
04	3480 X	2792	-0-	-688	-0-	2759	2	33 9	N	30	145
05	3596 X	2597	-0-	-999	-0-	2560	2	37 9	N	34	179
06	3480 X	283	-0-	-3197	-0-	274	2	9 9	N	8	187
07	2883 X	481	-0-	-2402	-0-	480	2	1 9	N	1	18
08	2883 X	561	-0-	-2322	-0-	561	2		N	-0-	18
09	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	485	2	10 9	N	9	27
10	2604 X	305	-0-	-2299	-0-	296	2	9 9	N	8	35
11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20 9	N	18	53
12	558 X	466	-0-	-92	-0-	456	2	10 9	N	9	62

TOTAL GAS PROD: 14,245

TOTAL CONDENSATE PROD: 175

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				//CONT.// 72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.// 834097												
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	14018	PERF.	12726 - 13260	
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-				-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-			29 2			N	-0-				-0-
03	93 N	-0	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-			23 2			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
REMORA OPERATING, LLC				701613			
GRAFF				WELL #:	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DALLAS	PETROLEUM GROUP, LLC			197688								
WEST	BLESSING			WELL #:	1	RRCID -> 242361	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10874	- 10894	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	162	162	1		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		162				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688																	
WEST BLESSING		WELL #:		3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908									
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-			704	2	31	9	N	28						124	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-			255	1	661	2	N	10						134	
									11	9											
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-			639	2	46	9	N	42						176	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-			217	2	26	9	N	24	188	1				12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5						17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3						20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						24	
TOTAL GAS PROD:		2,590						TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

GTG OPERATING, LLC				337080	
BLESSING UNIT				WELL #:	1
				RRCID ->	204742
				COMPL. DATE	08/20/2004
				TOTAL DEPTH	12100
				PERF.	11122 - 11142
01	775 X	294	-0-	-481	-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-
04	750 X	232	-0-	-518	-0-
05	310 X	124	-0-	-186	-0-
06	270 X	191	-0-	-79	-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,526	
TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005				TOTAL DEPTH 12400			PERF.10900 - 10920		
01	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	783	1	4694	2	N	173				288
							190	9								
02	5510	X	4966	-0-	-544	-0-	1108	1	3724	2	N	122	166	1		244
							134	9								
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1445	1	4179	2	N	152	184	1		212
							167	9								
04	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	618	1	4508	2	N	242	255	1		199
							266	9								
05	5735	X	3908	-0-	-1827	-0-	22	1	3726	2	N	145				344
							160	9								
06	5490	X	4186	-0-	-1304	-0-	573	1	3475	2	N	125	186	1		283
							138	9								
07	5797	X	3267	-0-	-2530	-0-	23	1	3109	2	N	123	186	1		220
							135	9								
08	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	1337	1	3678	2	N	180	170	1		230
							198	9								
*09	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	1942	1	3062	2	N	182	168	1		244
							200	9								
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				244
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				244
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				244
TOTAL GAS PROD:				43,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,444				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014						TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	495	2	N	87	191	1			80
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	96	9	281	2	N	25					105
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	83	1	382	2	N	59					164
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	9	480	2	N	150	193	1			121
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	132	1	369	2	N	43					164
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	65	9	345	2	N	71	59	1			176
07	744 N	408	-0-	-336	-0-	66	1	336	2	N	64					240
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	165	9	178	2	N	155	170	1			225
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	20					245
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9			N	NO RPT					245
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	1			N	NO RPT					245
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	9			N	NO RPT					245
TOTAL GAS PROD:		4,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		674										

BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 221662	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 10852	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60	59	1	
07	47	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:				47	TOTAL CONDENSATE PROD:				60		

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11166 - 11172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 X	1939	-0-	-138	-0-	257 1	1542 2	N	127
						140 9			180 1
02	1943 X	1936	-0-	-7	-0-	428 1	1440 2	N	62
						68 9			
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	597 1	1726 2	N	110
						121 9			187 1
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	292 1	2126 2	N	273
						300 9			165 1
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	11 1	1782 2	N	92
						101 9			
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	215 1	1304 2	N	104
						114 9			177 1
07	2077 N	1400	-0-	-677	-0-	9 1	1273 2	N	107
						118 9			185 1
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	265 1	902 2	N	142
						156 9			177 1
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	452 1	888 2	N	109
						120 9			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		16,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,126			

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10592 - 10600	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	75 2	N	168
						185 9			191 1
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	16 2	N	23
						25 9			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		387		TOTAL CONDENSATE PROD:		199			

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10460 - 10506	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GTG OPERATING, LLC			//CONT.// 337080													
EAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		89	-0-	89		89	1		N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:			89		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REMORA OPERATING, LLC				701613											
TRULL				WELL #:	1	RRCID -> 177443	COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969			
01	2294 X	2178	-0-	-116	-0-	113 1	1999	3	Y	60	126	1		203	
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	212 1	2125	3	Y	87				290	
03	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	255 1	942	3	Y	36				326	
04	DLQ G-10	2180	-0-	2180	3417	169 1	1937	3	Y	67	122	1		271	
05	6133 X	2716	-0-	-3417	-0-	118 1	2515	3	Y	75				346	
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2830 3	95	9	Y	86				432	
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2748 3	81	9	Y	74	152	1		354	
08	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	2028 3	61	9	Y	55	123	1		286	
09	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	26 1	2705	3	Y	130	130	1		286	
10	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2738 3	97	9	Y	88				374	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3217 3	86	9	Y	78	130	1		322	
*12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	125 1	3730	3	Y	101				423	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						937			

TRULL				WELL #:	4	RRCID -> 197975	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250 - 12190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436	
								PERF.10355 - 10847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	412 3	N	6
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7 9	400 3	N	5
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40 1	366 3	N	2
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	6 9	391 3	N	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	99 1	416 3	N	3
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	2 9	N	2
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	3 9	N	3
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19 1	6 9	N	5
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3 9	446 3	N	7
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	443 3	9 9	N	8
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	496 3	6 9	N	5
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	487 3	450 3	N	2
						4 1			
						8 9			
						457 3			
						482 3			
						15 1			
						2 9			

TOTAL GAS PROD: 5,534

TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550	
								PERF.12062 - 12071	
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 4,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318	
								PERF.10991 - 11052	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE BELL (11000)													CNTY: COLORADO	
WAGNER OIL COMPANY														
GLASSCOCK RANCH A														
//CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
891175														
WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B														
WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH A														
WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	34	1	696	3	N	-0-			276
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	35	1	629	3	N	-0-			276
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	34	1	664	3	N	-0-			276
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	39	1	562	3	N	-0-			276
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	-0-			276
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	41	1	636	3	N	-0-			276
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-			276
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	N	-0-			276
09	690 N	355	-0-	-335	-0-	21	1	334	3	N	-0-			276
10	620 N	381	-0-	-239	-0-	25	1	356	3	N	-0-			276
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	707	3	N	-0-			276
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	3	N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: 7,731

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE BELL (11000)													
WAGNER OIL COMPANY													
GLASSCOCK RANCH D													
				//CONT.//	72869 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	891175					CNTY: COLORADO			
				WELL #:	1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10752	- 10760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0													EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GLASSCOCK RANCH B													
				WELL #:	2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10434	- 10496
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GLASSCOCK RANCH A													
				WELL #:	6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10752	- 10762
01	10540 X	10487	-0-	-53	-0-	482	1	9807	3	N	180	521 1	126
02	9512 X	8481	-0-	-1031	-0-	198	9	7902	3	N	126		252
03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	440	1	9706	3	N	198	180 1	270
04	10140 X	5486	-0-	-4654	-0-	139	9	5038	3	N	87	184 1	173
05	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	494	1	9977	3	N	157		330
06	10140 X	7877	-0-	-2263	-0-	218	9	7328	3	N	73		403
07	10416 X	6338	-0-	-4078	-0-	352	1	5928	3	N	26		429
08	10664 X	8379	-0-	-2285	-0-	96	9	7901	3	N	12		441
09	10320 X	5105	-0-	-5215	-0-	511	1	4802	3	N	-0-		441
10	10664 X	3143	-0-	-7521	-0-	173	9	2938	3	N	2		443
11	8100 X	2861	-0-	-5239	-0-	80	9	2626	3	N	-0-		443
12	8370 X	2083	-0-	-6287	-0-	381	1	1877	3	N	-0-		443
TOTAL GAS PROD:				81,319	TOTAL CONDENSATE PROD:				861				

PRASIFKA (YEGUA)										72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.										378508											
MECHURA, T. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808		PERF.12666 - 12746			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-			5	1	61	4	N	149	179	1			67			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-			164	9	53	4	N	132	170	1			29			
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-			145	9	57	4	N	142					171			
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-			156	9	20	4	N	52	172	1			51			
								3	1												
								57	9												
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					51			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					51			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					51			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					51			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					51			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					51			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					51			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					51			
TOTAL GAS PROD:			731			TOTAL CONDENSATE PROD:			475												

PRIHODA (YEGUA)														73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														911874									
RASMUSSEN														WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-												40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												40
TOTAL GAS PROD:														-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENT CITY (4100)														73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														251729									
SCRAM														WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374			
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		6046 2			N	-0-												-0-
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		5041 2			N	-0-												-0-
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		5787 2			N	-0-												-0-
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-		5026 2			N	-0-												-0-
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-		5697 2			N	-0-												-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		4975 2			N	-0-												-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-		5150 2			N	-0-												-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-		4888 2			N	-0-												-0-
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-		5101 2			N	-0-												-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-		5666 2			N	-0-												-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		5145 2			N	-0-												-0-
*12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		5614 2			N	-0-												-0-
TOTAL GAS PROD:														64,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
QUINN		WELL #:		1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			40
06	2 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			40
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			40
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		27													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUINN (WILCOX)				73802 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC				141860						
FRIENDSWOOD				WELL #:	2RE	RRCID -> 234432	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 9790	- 9802
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/06/2019	-	PLUGGED 03/06/19				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUINN (6050)				73802 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
QUINN, B. E.				WELL #:	2	RRCID -> 216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF. 6048	-	6054
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1 9	N	1		40
02	290	N	2	-0-	-288	-0-	2	2		N	-0-		40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		40
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2		N	-0-		40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		40
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		40
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		40
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		40
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		40
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:				2,914	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O			ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)				74106 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470								
PAINE, ROBERT G.				WELL #:	44	RRCID ->	206261	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3882 - 3888
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1	Y	-0-		-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	1	Y	-0-		-0-
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	1	Y	-0-		-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1	Y	-0-		-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	1	Y	-0-		-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1	Y	-0-		-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1	Y	-0-		-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1	Y	-0-		-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1	Y	-0-		-0-
10	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	1	Y	-0-		-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1	Y	-0-		-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,288		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RACCOON BEND (GUTOWSKY)				74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470						
BROWN, MINNIE				WELL #:	6	RRCID -> 140224	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3107 - 3119
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.// 74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.// 252470							
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3180 - 3196	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331	
								PERF. 3212 - 3286	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 1	N	-0-	-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 1	N	-0-	-0-
03	1085 N	653	-0-	-432	-0-	653 1	N	-0-	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 1	N	-0-	-0-
05	1085 N	335	-0-	-750	-0-	335 1	N	-0-	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 1	N	-0-	-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 1	N	-0-	-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 1	N	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 1	N	-0-	-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 1	N	-0-	-0-
11	3000 N	3691	-0-	691	691	3691 1	N	-0-	-0-
*12	2799 N	2108	-0-	-691	-0-	2108 1	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301	
								PERF. 3080 - 3090	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520	ASSOCIATED				49B				CNTY: AUSTIN						
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470															
PAINE, ROBERT G.				WELL #:	25	RRCID -> 281514		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH		4277		PERF. 1820 - 1836					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 03	LEASE	27802	07/01/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: AUSTIN		
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561					
SHERROD				WELL #:	1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778 PERF. 5553 - 5564
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561						
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1	WELL #:	1		RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955	-	6977
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925	N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 271091	COMPL.	DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732		
01	8215 X	7578	-0-	-637	-0-	620	1	6889	2	N	63	166	1	45
02	7540 X	6885	-0-	-655	-0-	580	1	6252	2	N	48			93
03	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	620	1	7181	2	N	67			160
04	7590 X	6820	-0-	-770	-0-	600	1	6174	2	N	42	155	1	47
05	7564 X	7088	-0-	-476	-0-	620	1	6422	2	N	42			89
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	600	1	6514	2	N	46			135
07	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	620	1	6288	2	N	26			161
08	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	620	1	6638	2	N	43			204
09	7170 X	6571	-0-	-599	-0-	600	1	5947	2	N	22	168	1	58
10	7409 X	6955	-0-	-454	-0-	620	1	6278	2	N	52			110
11	7170 X	6926	-0-	-244	-0-	600	1	6271	2	N	50			160
12	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	620	1	6189	2	N	41			201
TOTAL GAS PROD:				84,959	TOTAL CONDENSATE PROD:				542					

FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
BAIN				WELL #:	1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1958	2	89	9	N	81	183	1			124
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1717	2	98	9	N	89					213
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2022	2	85	9	N	77	173	1			117
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1906	2	94	9	N	85					202
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1983	2	90	9	N	82					284
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1950	2	78	9	N	71	176	1			179
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1959	2	83	9	N	75					254
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1660	2	94	9	N	85	179	1			160
09	1740 N	856	-0-	-884	-0-	770	2	86	9	N	78					238
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1973	2	92	9	N	84					322
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	2	77	9	N	70	181	1			211
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 10464 - 10465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,700)										74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
POOLE "B"										WELL #: 2		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10686 - 10692	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	2	N	64					139		
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	70	9	2617	2	N	65	140	1			64		
03	3100	N	3295	-0-	195	195	87	1	3130	2	N	65					129		
04	3000	N	3230	-0-	230	425	72	9	3093	2	N	67					196		
05	3100	N	3494	-0-	394	819	63	1	3369	2	N	62					258		
06	3000	N	2720	-0-	-280	539	74	9	2602	2	N	64					322		
07	2635		3658	-0-	1023	1562	57	9	3508	2	N	52	178	1			196		
08	2635		3736	-0-	1101	2663	93	1	3566	2	N	70	178	1			88		
09	2550						77	9											
10	2635										N	NO RPT					88		
*11	2550										N	NO RPT					88		
12	0 #										N	NO RPT					88		
TOTAL GAS PROD:			25,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			509										

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)										74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
POOLE										WELL #:		1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WINTERMANN					WELL #:	2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 3566	-	3600
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		31 13 9	1409	2	N	12					186
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		29 12 9	1310	2	N	11					197
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		31 4 9	1353	2	N	4	136	1			65
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		21 11 9	1016	2	N	10					75
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		10 6 9	1331	2	N	5					80
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		30 34 9	1784	2	N	31					111
*07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		31 22 9	1288	2	N	20					131
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		31 12 9	1394	2	N	11					142
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:			11,213					TOTAL CONDENSATE PROD:			104						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRA DNICK, ALFRED					74473 500 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: COLORADO				
WELL #:					1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.10271 - 10276				
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1376	2	N	20	141	1	21	
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	116 34	1 9	1589	2	N	31			52	
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	124 52	1 9	1668	2	N	47			99	
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	1623	2	N	16			115	
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76 33	1 9	1443	2	N	30			145	
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108 34	1 9	1820	2	N	31			176	
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	1459	2	N	7	148	1	35	
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	116 42	1 9	1627	2	N	38			73	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
TOTAL GAS PROD:			13,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			220							

 RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10702 - 10710

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

 RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28799		19343	-0-	-9456	13034	19343	2			N	-0-					-0-
02	26941		17362	-0-	-9579	3455	17362	2			N	-0-					-0-
03	23250		17756	-0-	-5494	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
04	22500		17756	-0-	-4744	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
05	22320 #		16289	-0-	-6031	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
06	18720 #		15127	-0-	-3593	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
07	18569 #		16387	-0-	-2182	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
08	18352 #		13163	-0-	-5189	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	17760 #	NO RPT	-0-	-17760	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			133,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MCWHORTER				WELL #:	1	RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 9155 - 9195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	620	1	14454	2	N	159	156	1	105
02	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	175	9	13410	2	N	115			220
03	15748 X	14884	-0-	-864	-0-	580	1	14121	2	N	130	180	1	170
04	15240 X	14391	-0-	-849	-0-	127	9	13639	2	N	138	178	1	130
05	15748 X	14733	-0-	-1015	-0-	620	1	14047	2	N	60			190
06	14760 X	14494	-0-	-266	-0-	143	9	13579	2	N	286			476
07	15097 X	14473	-0-	-624	-0-	600	1	13718	2	N	123	354	1	245
08	14880 X	13084	-0-	-1796	-0-	152	9	12384	2	N	109	177	1	177
09	14490 X	12815	-0-	-1675	-0-	580	1	12159	2	N	105			282
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	120	9	14698	2	N	128	185	1	225
11	14490 X	14274	-0-	-216	-0-	540	1	13557	2	N	106	192	1	139
12	14477 X	14325	-0-	-152	-0-	116	9	13556	2	N	135	190	1	84
						620	1							
						149	9							

TOTAL GAS PROD: 172,298

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237			
01	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	2480	1	24999	2	N	460	376	1	311
02	35148 X	12122	-0-	-23026	-0-	506	9	10209	2	N	139	179	1	271
03	37572 X	22275	-0-	-15297	-0-	1760	1	19533	2	N	238	377	1	132
04	36360 X	24640	-0-	-11720	-0-	153	9	21790	2	N	409	371	1	170
05	33263 X	24556	-0-	-8707	-0-	2480	1	21726	2	N	318			488
06	27090 X	24803	-0-	-2287	-0-	262	9	22210	2	N	175			663
07	25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	450	9	22621	2	N	468	862	1	269
08	25451 X	24505	-0-	-946	-0-	2480	1	21748	2	N	252	349	1	172
09	24810 X	24283	-0-	-527	-0-	515	9	21561	2	N	293	176	1	289
10	25637 X	24289	-0-	-1348	-0-	277	9	21475	2	N	304	354	1	239
11	24810 X	22420	-0-	-2390	-0-	322	9	19732	2	N	262	377	1	124
12	25606 X	25259	-0-	-347	-0-	2480	1	22372	2	N	370	349	1	145
						334	9							
						2400	1							
						288	9							
						407	9							

TOTAL GAS PROD: 282,753

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

RANKIN (COOK MTN. IV)				//CONT.//	74691 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
HOLMES				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9487	-	9627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2325 N	1038	-0-	-1287	-0-			1025 2		13 9	N	12		134 1			235	
02	1682 N	739	-0-	-943	-0-			721 2		18 9	N	16					251	
03	1550 N	82	-0-	-1468	-0-			80 2		2 9	N	2					253	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					253	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					253	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					253	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253	
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-			2068 2		22 9	N	20					273	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-			1482 2			N	-0-					273	
*11	3000 N	3117	-0-	-117	-117			3117 2			N	-0-					273	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-117						N	NO RPT					273	
TOTAL GAS PROD:				8,548	TOTAL CONDENSATE PROD:				50									

HCWD-58				WELL #:	1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484	-	9640			
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-	505	2	165	9	N	150	168	1	178
02	754	N	355	-0-	-399	-0-	355	2			N	-0-			178
03	744	N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-			178
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			178
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			178
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	22			200
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			200
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:				3,284	TOTAL CONDENSATE PROD:				172						

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858										
THARP, KATHLEEN				WELL #:	2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9344 -	9388
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	158	1	1659	2	N	-0-		18
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-		18
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	79	1	966	2	N	-0-		18
04	1770	N	678	-0-	-1092	-0-	32	1	646	2	N	-0-		18
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	242	1	473	2	N	-0-		18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42		60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:				6,947	TOTAL CONDENSATE PROD:				42					

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.// 74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.// 612858															
THARP, KATHLEEN		WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-		23 1	273 2		N	-0-					44
02		2378 X	1578	-0-	-800	-0-		1578 2			N	-0-					44
03		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					44
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					44
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					44
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					44
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:			1,874		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
CRISCO OPERATING LLC				189978						
THARP				WELL #:	2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
NUNAN				WELL #:	1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF.11589 - 11699	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POLK								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
RAPTOR A				WELL #: 01	RRCID -> 283935	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2580	- 2592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

RAPTOR B				WELL #: 1	RRCID -> 285354	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2618	- 2630								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
AKG OPERATING COMPANY				009566													
JOANN				WELL #: 1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	- 9323								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526												
SWEET, E. A. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526						
I P FARMS -N-				WELL #:	1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	5674
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/15/2019	-	P/A 02/15/19				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RATTLESNAKE MOUND (6400)				74821 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471									
BLACKSTONE 156				WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	6801	PERF. 6963 - 6970
03	0	2185	-0-	2185	2185	2178	4	7	9	N	6		6
04	13068	-0-	-0-	-13068	-0-					N	-0-		6
05	22506	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-		6
06	21780	-0-	-0-	-21780	-0-					N	-0-		6
07	22506	7934	-0-	-14572	-0-	7658	2	276	9	N	251		257
08	22506	19736	-0-	-2770	-0-	16146	2	3590	9	N	3264	3263	258
09	12926 R	12926	-0-	-0-	-0-	8577	2	4349	9	N	3954	3755	457
10	12951 R	12951	-0-	-0-	-0-	8278	2	4673	9	N	4248	4547	158
11	19110 #	3778	-0-	-15332	-0-	2069	2	1709	9	N	1554	1315	397
12	19747 #	929	-0-	-18818	-0-	868	2	61	9	N	55	253	199
TOTAL GAS PROD:				60,439	TOTAL CONDENSATE PROD:				13,332				

RATTLESNAKE MOUND (7000)										74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
BLACKSTONE										WELL #: 3				RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018			
										TOTAL DEPTH 7300				PERF. 6776 - 6779			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1572	1894	1			295
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	25016		-0-	-0-	-25016	-0-					N	66					361
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			183
05	9362		10134	-0-	772	772	10133	2	1	9	N	1					184
06	9060		21510	-0-	12450	13222	21496	2	14	9	N	13					197
07	29290		3920	-0-	-25370	-0-	3920	2			N	-0-					197
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	9362		-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					197
11	9060		-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					197
12	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	197	7			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,652								

LTS OIL & GAS										511745							
STATE LEASE 66709										WELL #: 1				RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995			
										TOTAL DEPTH 12631				PERF. 7149 - 7159			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID -> 251202	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL	DEPTH 16412	PERF.11286 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	926	-0-	926	59973	254	1	672	2	Y	-0-			75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	59973					Y	-0-			75
03	59973 X	-0-	-0-	-59973	-0-					Y	-0-			75
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	7	22
05	T. A.	296	-0-	296	296	10	1	246	2	Y	36			58
						40	9							
06	2738 X	2442	-0-	-296	-0-	216	1	2224	2	Y	2			60
						2	9							
07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	85	1	2013	2	Y	-0-			60
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3327	2	Y	-0-			60
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	166	1	4465	2	Y	-0-			60
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	Y	-0-			60
*11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3438	2	Y	2			62
						2	9							
*12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	Y	7			69
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		26,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID -> 281392	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL	DEPTH 11426	PERF.11400	- 11420
01	13392 X	3951	-0-	-9441	-0-	1079 24	1 9	2848	2	Y	22			22
02	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-			22
03	DLQ G-10	9383	-0-	9383	9383	1333 87	1 9	7963	2	Y	79			101
04	DLQ G-10	224	-0-	224	9607	86 3	1 9	135	2	Y	3			104
05	DLQ G-10	8531	-0-	8531	18138	334 61	1 9	8136	2	Y	55			159
06	21360 X	3222	-0-	-18138	-0-	283 25	1 9	2914	2	Y	23			182
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	390 39	1 9	9265	2	Y	35			217
08	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	578 77	1 9	17332	2	Y	70	178	1	109
09	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	565 48	1 9	15182	2	Y	44			153
10	21421 X	13989	-0-	-7432	-0-	572 26	1 9	13391	2	Y	24			177
11	20730 X	13357	-0-	-7373	-0-	680 52	1 9	12625	2	Y	47	171	1	53
*12	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	553 50	1 9	21335	2	Y	45			98
TOTAL GAS PROD:		118,071				TOTAL CONDENSATE PROD:				447				

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1888

RAVEN FOREST (TAYLOR)				74870 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #: 7	RRCID -> 290151	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 16538	PERF.15924 - 15944						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	13161	-0-	13161	13161	515 1	12554 2	N	84				84	
06	0	23540	-0-	23540	36701	2081 1	21382 2	N	70				154	
07	13504	21251	-0-	7747	44448	858 1	20373 2	N	18				172	
08	26164	20012	-0-	-6152	38296	643 1	19268 2	N	92	179	1		85	
09	25320	15622	-0-	-9698	28598	558 1	14987 2	N	70				155	
10	26164	14392	-0-	-11772	16826	588 1	13752 2	N	47				202	
*11	25320	9219	-0-	-16101	725	468 1	8678 2	N	66	181	1		87	
*12	16319 R	15594	-0-	-725	-0-	391 1	15080 2	N	112				199	
TOTAL GAS PROD: 132,791					TOTAL CONDENSATE PROD: 559									

RAYWOOD (COOK MTN.)				74993 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 008070	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11741 - 11863						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				74993 423	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
LURA MIRE 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	280172	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.11158 - 11190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	883	-0-	-233	-0-	307 1	68 9	508 2	N		62	181 1				48
02	1131 N	703	-0-	-428	-0-	206 1	84 9	413 2	N		76					124
03	1085 N	777	-0-	-308	-0-	301 1	55 9	421 2	N		50					174
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	276 1	66 9	322 2	N		60	184 1				50
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	288 1	72 9	278 2	N		65					115
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	282 1	59 9	349 2	N		54					169
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	291 1	56 9	313 2	N		51					220
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	291 1	61 9	316 2	N		55	171 1				104
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	273 1	56 9	371 2	N		51					155
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	291 1	65 9	310 2	N		59					214
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	267 1	62 9	322 2	N		56	183 1				87
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	183 1	74 9	351 2	N		67					154
TOTAL GAS PROD:		8,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				706						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952	
MORRIS, E.				WELL #: 11									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	Y	-0-			22
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:				2,766		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOLBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 181880	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 11086	PERF.10879 - 10986
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874														
MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-											17
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		404 2	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		381 2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			788	TOTAL CONDENSATE PROD:						3						

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #:	2ST	RRCID	-> 206138	COMPL.	DATE 11/11/2004	TOTAL	DEPTH 13753	PERF.11760	- 11806		
01	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	580	1	2295	2	N	53			165	
02	2929 X	2829	-0-	-100	-0-	580	1	2202	2	N	43	168	1	40	
03	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	620	1	2116	2	N	38			78	
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	600	1	2340	2	N	31			109	
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	620	1	2245	2	N	26			135	
06	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	600	1	2117	2	N	22			157	
07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	620	1	2164	2	N	25	159	1	23	
08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	620	1	2050	2	N	19			42	
09	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	600	1	1977	2	N	33			75	
10	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	620	1	1967	2	N	25			100	
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	600	1	1858	2	N	30			130	
12	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	620	1	1827	2	N	34			164	
TOTAL GAS PROD: 32,855															
TOTAL CONDENSATE PROD: 379															

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212368	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 12064	PERF.12438 - 12524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1						422	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1	9	N	1						423	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			N		-0-					423	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					423	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N		-0-					423	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1	9	N	1						424	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	4	9	N	4						428	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1						429	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N		-0-					429	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					429	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					429	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					429	
TOTAL GAS PROD:		461				TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

HANKAMER-PICKETT				WELL #:	1	RRCID -> 242998	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11080 - 11150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
TEXACO FEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169						
TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145	-	13264
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940	-	13008
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681											
HOLBROOK, ELLEN				WELL #:	1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.12095	- 12171		
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7767	2	12	9	Y	11		148	
02	4466	X	504	-0-	-3962	-0-	504	2			Y	-0-		148	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		148	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		148	
*05	DLQ	G-10	7935	-0-	7935	7935	7907	2	28	9	Y	25		173	
*06	DLQ	G-10	10698	-0-	10698	18633	10613	2	85	9	Y	77		250	
*07	28237	X	9604	-0-	-18633	-0-	9541	2	63	9	Y	57	176	1	131
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			Y	-0-			131
*09	10740	X	7614	-0-	-3126	-0-	127	1	7487	2	Y	-0-			131
*10	11098	X	7785	-0-	-3313	-0-	7785	2			Y	-0-			131
*11	10740	X	7568	-0-	-3172	-0-	7526	2	42	9	Y	38			169
12	10509	X	7689	-0-	-2820	-0-	7611	2	78	9	Y	71	184	1	56

TOTAL GAS PROD: 73,891

TOTAL CONDENSATE PROD: 279

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
 TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAYWOOD (YEGUA 10,700)			74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
MITCHELL, THEO			WELL #:		1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. HEBERT, EMILE				74994 150 263701 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY	
				WELL #:	RRCID -> 166334	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11368 - 11378	
01	4216 X	4210	-0-	-6	-0-	227 2	1 9	3981	2	N	2	137
02	3944 X	3817	-0-	-127	-0-	209	1	3608	2	N	-0-	137
03	4123 X	2928	-0-	-1195	-0-	175	1	2750	2	N	3	140
04	4080 X	3097	-0-	-983	-0-	181 30	1 9	2886	2	N	27	18
05	4216 X	3390	-0-	-826	-0-	198	1	3192	2	N	-0-	18
06	4080 X	3273	-0-	-807	-0-	192	1	3081	2	N	-0-	18
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	227 21	1 9	3908	2	N	19	37
08	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	189 9	1 9	2903	2	N	8	45
09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	180 28	1 9	2603	2	N	25	70
10	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	229 43	1 9	3150	2	N	39	109
11	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	211 11	1 9	2534	2	N	10	119
12	4154 X	2958	-0-	-1196	-0-	240 34	1 9	2684	2	N	31	150
TOTAL GAS PROD:		39,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				164				

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		//CONT.//		74994 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701						
FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600	
									PERF.11170 - 11244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8053	-0-	-658	-0-	432 1	7582 2	N	35	102
02	8149 X	7648	-0-	-501	-0-	39 9	416 1	7190 2	N	140
03	8711 X	7951	-0-	-760	-0-	42 9	476 1	7467 2	N	147
04	8310 X	7705	-0-	-605	-0-	8 9	454 1	7239 2	N	49
05	8587 X	8155	-0-	-432	-0-	12 9	476 1	7669 2	N	58
06	7920 X	7521	-0-	-399	-0-	10 9	440 1	7058 2	N	79
07	8184 X	8134	-0-	-50	-0-	23 9	446 1	7678 2	N	88
08	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	10 9	476 1	7327 2	N	116
09	7890 X	7234	-0-	-656	-0-	31 9	468 1	6766 2	N	116
10	8153 X	5929	-0-	-2224	-0-	401 1	5520 2	N	7	123
11	7860 X	7077	-0-	-783	-0-	8 9	545 1	6532 2	N	123
12	8122 X	7889	-0-	-233	-0-	68 9	641 1	7180 2	N	7
TOTAL GAS PROD:		91,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		227				

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			180534						
WHITTAKER			WELL #:	1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322	PERF.11120 - 11156	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL				WELL #:	1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL	DEPTH	13484	PERF.13220	- 13240	
01	9951 X	9759	-0-	-192	-0-	9447	2	312	9	N	284	377	1	109
02	9309 X	8437	-0-	-872	-0-	8145	2	292	9	N	265	185	1	189
03	9951 X	8722	-0-	-1229	-0-	8426	2	296	9	N	269	368	1	90
04	9600 X	8572	-0-	-1028	-0-	8285	2	287	9	N	261	187	1	164
05	9796 X	8782	-0-	-1014	-0-	8501	2	281	9	N	255			419
06	9450 X	8189	-0-	-1261	-0-	7961	2	228	9	N	207			626
07	9021 X	8815	-0-	-206	-0-	8561	2	254	9	N	231	718	1	139
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8949	2	273	9	N	248	347	1	40
09	8580 X	8565	-0-	-15	-0-	8292	2	273	9	N	248	184	1	104
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8560	2	285	9	N	259	183	1	180
11	8910 X	8451	-0-	-459	-0-	8173	2	278	9	N	253	380	1	53
12	9207 X	8975	-0-	-232	-0-	8689	2	286	9	N	260	176	1	137
TOTAL GAS PROD:				105,334		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,040				

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.11904	- 11998
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5317	2	6	9	Y	5	121
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-	121
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121
*05	DLQ	G-10	3264	-0-	3264	3264	3264	2			Y	-0-	121
*06	DLQ	G-10	5258	-0-	5258	8522	5258	2			Y	-0-	121
*07		13274	X	4752	-0-	-8522	4752	2			Y	-0-	83
*08		4197	X	4197	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-	83
*09		5250	X	4565	-0-	-685	76	1	4489	2	Y	-0-	83
*10		5425	X	4421	-0-	-1004	4421	2			Y	-0-	83
*11		5250	X	4547	-0-	-703	4547	2			Y	-0-	83
12		5208	X	4643	-0-	-565	4643	2			Y	-0-	83
TOTAL GAS PROD:			44,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-			59
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			59
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		2,031			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			75
02	551 X	419	-0-	-132	-0-	419 2		Y	-0-			75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		909			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)														CNTY: LIBERTY	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
MITCHELL, TUE															
WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MALLET-MITCHELL UNIT #1															
WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RC (JACKSON)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
J. JONES															
WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				180 1	87
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					132
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					179
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					204
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					261
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					261
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		419				

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						74
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REBEL (YEGUA)				75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NOME-DISHMAN				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL.	DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	35	2	N	79	39	1	271
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-	707	3	87	9	N	-0-	36	1	235
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	48	1	38	2	N	96	208	1	123
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	1185	3	106	9	N	73	35	1	161
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	17			178
06	1320 N	384	-0-	-936	-0-	625	3	80	9	N	16	1	1	193
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	10	1	17	2	N	-0-	33	1	160
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	276	3	19	9	N	39	98	1	101
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	66	46	1	121
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	329	3	18	9	N	62	93	1	90
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	133	107	1	116
12	1643 N	422	-0-	-1221	-0-	615	3	43	9	N	36	124	1	28
						91	1	95	2	N				
						1881	3	73	9	N				
						46	1	78	2	N				
						1034	3	68	9	N				
						73	1	47	2	N				
						1713	3	146	9	N				
						17	1	7	2	N				
						358	3	40	9	N				
TOTAL GAS PROD:		10,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		617								

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1900

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY SUN-HARDER A				//CONT.// 75122 500 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14629 X	14629	-0-	-0-	859	1	604	2	N	759	845	1			349
02		14176 X	14176	-0-	-0-	12331	3	835	9	N	718	598	1	7	8	462
03		16358 X	16358	-0-	-0-	325	1	1340	2	N	823	792	1			493
04		16646 X	16646	-0-	-0-	11721	3	790	9	N	847	1003	1			337
05		14145 X	14145	-0-	-0-	583	1	471	2	N	632					969
06		19095 X	19095	-0-	-0-	14399	3	905	9	N	1109	1341	1			737
07		20559 X	20559	-0-	-0-	314	1	740	2	N	944	1216	1	11	6	454
08		17041 X	17041	-0-	-0-	14660	3	932	9	N	801	724	1			531
09		17569 X	17569	-0-	-0-	455	1	735	2	N	906	992	1			445
10		19346 X	19346	-0-	-0-	12260	3	695	9	N	1130	1084	1			491
11		18124 X	18124	-0-	-0-	490	1	1275	2	N	1035	1085	1			441
*12		18052 X	18052	-0-	-0-	16110	3	1220	9	N	1083	1250	1			274
						745	1	790	2	N						
						17986	3	1038	9	N						
						556	1	3206	2	N						
						12398	3	881	9	N						
						723	1	755	2	N						
						15094	3	997	9	N						
						724	1	1211	2	N						
						16168	3	1243	9	N						
						675	1	430	2	N						
						15880	3	1139	9	N						
						749	1	342	2	N						
						15770	3	1191	9	N						

TOTAL GAS PROD: 205,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,787

GRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946						
01		4743 X	1155	-0-	-3588	-0-	48	2	1053	3	N	49	151	1		84
02		4350 X	7	-0-	-4343	-0-	54	9			N	-0-				84
03		4712 X	2168	-0-	-2544	-0-	64	2	1940	3	N	149	9	8		224
04		4560 X	55	-0-	-4505	-0-	164	9			N	-0-				224
05		4712 X	46	-0-	-4666	-0-	3	2	52	3	N	-0-				224
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	219	2	2771	3	N	144	182	1		186
07		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	158	9			N					
08		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	206	2	4696	3	N	245	181	1		250
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	270	9			N					
10		4774 X	4540	-0-	-234	-0-	1062	2	4105	3	N	232	365	1		117
11		4620 X	4361	-0-	-259	-0-	255	9			N					
12		4774 X	4441	-0-	-333	-0-	212	2	4229	3	N	250	183	1		184
							275	9			N					
							298	2	3978	3	N	240	183	1		241
							264	9			N					
							108	2	4000	3	N	230	367	1		104
							253	9			N					
							89	2	4109	3	N	221	182	1		143
							243	9			N					

TOTAL GAS PROD: 35,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUBBA 'D' GU		WELL #:		1	RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	N	9	6 1		32
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	59 3	10 9	N	-0-	7 1		25
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	1 2	N	3	2 1		26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	32 3	3 9	N	-0-	1 1		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 2	14 3	N	-0-			25
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	3	2 1		26
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	54 3	3 9	N				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1	6 2	N	2			28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	26 3	2 9	N	-0-	3 1		25
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	9	4 1		30
TOTAL GAS PROD:			291	TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586		
01	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-		Y	NO RPT	205	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	205	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RED FISH REEF (FB A FRI0 11)				75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 247				WELL #: 144	RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090	-	10157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090	-	10213
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664	-	9674
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) 75234 078 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 279835 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75666	N	NO RPT	38		
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11056 - 11068

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	- 11062							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	- 10090							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 247 293375 WELL #: 141 U	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
				RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6016	NO RPT	-0-	-6016	17992				Y	NO RPT					97
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992				Y	NO RPT					97
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RFR FRI0 15 GU				WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO	RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)				75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375				
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891 - 10898
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256 - 9264					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
RFR TRACT 225				WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	-	9395				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4)				75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 246				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15204 PERF.13066 - 13075

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT					12670
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
RFR TRACT 224				WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 2922 - 2933					

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)					75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375					
RFR TRACT 225					WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499			
STATE TRACT 204				WELL #:	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2010			
TOTAL GAS PROD:				-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10912 - 11020

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	7682	#	NO	RPT	-0-	-7682	-0-				Y	NO RPT					1193																
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
03	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
04	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
05	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
06	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
07	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
12	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1193																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 DMAEBIL CORPORATION 221502
 GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
REUTER				WELL #:	1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL	DEPTH 12565	PERF.12450	- 12457			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	46 1	2635 3	N	1				143	
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	2945 N	2832	-0-	-113	-0-	31 1	2781 3	N	-0-				143	
						78 1	2752 3	N	2				145	
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2 9								
						97 1	2624 3	N	5				150	
05	3007 N	2798	-0-	-209	-0-	6 9								
06	2730 N	2424	-0-	-306	-0-	36 1	2762 3	N	-0-				150	
						45 1	2378 3	N	1	1	8		150	
07	3100 N	3173	-0-	73	73	1 9								
						2 9			2				152	
08	3061 N	2988	-0-	-73	-0-	63 1	2925 3	N	-0-				152	
09	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	67 1	2872 3	N	-0-	129	1		23	
10	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	2479 2		N	-0-				23	
11	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	2792 2	6 9	N	5				27	
12	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2958 2		N	-0-	1	8		27	
TOTAL GAS PROD:		33,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TRACI				WELL #:	2	RRCID -> 247002	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL	DEPTH 12766	PERF.12476	- 12530				
01	7657 X	7520	-0-	-137	-0-	7518	1	2 9	N	2		102			
02	7076 X	6919	-0-	-157	-0-	6919	1		N	-0-		102			
03	7564 X	7321	-0-	-243	-0-	7321	1		N	-0-		102			
04	7290 X	7039	-0-	-251	-0-	7035	1	4 9	N	4	79 1	27			
05	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	6949	1		N	-0-		27			
06	7290 X	6951	-0-	-339	-0-	6950	1	1 9	N	1	1 1	27			
07	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108	1		N	-0-		27			
08	7316 X	7070	-0-	-246	-0-	7069	1	1 9	N	1	1 1	27			
09	7050 X	6836	-0-	-214	-0-	6836	1		N	-0-		27			
10	7192 X	7013	-0-	-179	-0-	7013	1		N	-0-		27			
11	6960 X	6206	-0-	-754	-0-	6206	1		N	-0-		27			
*12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	1		N	-0-		27			
TOTAL GAS PROD:		84,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

TYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256107	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12546	- 12964
01	3224 X	3049	-0-	-175	-0-	3049	1	N	-0-	109
02	3045 X	2408	-0-	-637	-0-	2408	1	N	-0-	109
03	3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	1	N	-0-	109
04	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	1	N	-0-	109
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268	1	2 9 N	2	2 1 109
06	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2642	1	1 9 N	1	1 1 109
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	1	N	-0-	109
08	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770	1	N	-0-	109
09	3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672	1	N	-0-	109
10	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	1	N	-0-	109
11	3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2515	1	N	-0-	109
12	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2884	1	1 9 N	1	1 1 109
TOTAL GAS PROD:			33,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14880 X	12374	-0-	-2506	-0-	12373 1	1 9	N	1	1 1	245
02		13920 X	12225	-0-	-1695	-0-	12224 1	1 9	N	1	1 1	245
03		14539 X	11332	-0-	-3207	-0-	11332 1		N	-0-		245
04		14070 X	12044	-0-	-2026	-0-	12041 1	3 9	N	3	3 1	245
05		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13610 1	4 9	N	4	4 1	245
06		12660 X	11885	-0-	-775	-0-	11885 1		N	-0-		245
07		13082 X	10696	-0-	-2386	-0-	10695 1	1 9	N	1	1 1	245
08		13609 X	11373	-0-	-2236	-0-	11372 1	1 9	N	1	1 1	245
09		13170 X	11476	-0-	-1694	-0-	11476 1		N	-0-		245
10		13609 X	13548	-0-	-61	-0-	13548 1		N	-0-		245
11		11880 X	11739	-0-	-141	-0-	11739 1		N	-0-		245
*12		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13265 1	1 9	N	1	1 1	245
TOTAL GAS PROD:			145,572		TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
				WELL #:	1	RRCID -> 182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 -	11526	
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	726 1 95 9	6688 2	N	86	1 8			219
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	351 1 119 9	3273 2	N	108	182 1	1 8		144
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	245 1 23 9	2269 2	N	21				165
04	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	744 1 146 9	6905 2	N	133	193 1	1 8		104
05	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	726 1 90 9	7120 2	N	82	1 8			185
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	375 1 80 9	3421 2	N	73	1 8			257
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	269 1 67 9	2402 2	N	61	190 1	1 8		127
08	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	203 1 218 9	1874 2	N	198	191 1			134
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	483 1 106 9	4272 2	N	96	1 8			229
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	672 1 77 9	6138 2	N	70	188 1	1 8		110
*11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	732 1 133 9	6382 2	N	121	1 8			230
*12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	578 1 41 9	5086 2	N	37	2 8			265
TOTAL GAS PROD:		63,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086					

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU			//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: AUSTIN					
			WELL #:	1	RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1169	-0-	-2272		-0-	114	1	1055	2	N	-0-					47
02	3422 X	3133	-0-	-289		-0-	301	1	2804	2	N	25	2	8			70
03	4346 X	4346	-0-	-0-		-0-	28	9									
04	3540 X	2861	-0-	-679		-0-	420	1	3894	2	N	29					99
05	3348 X	3055	-0-	-293		-0-	32	9									
06	3810 X	2941	-0-	-869		-0-	275	1	2557	2	N	26					125
07	3937 X	2802	-0-	-1135		-0-	29	9									
08	3937 X	2904	-0-	-1033		-0-	281	1	2759	2	N	14					139
09	2970 X	2913	-0-	-57		-0-	15	9									
10	3069 X	2475	-0-	-594		-0-	289	1	2640	2	N	11					150
11	2940 X	2572	-0-	-368		-0-	12	9									
12	3007 X	2207	-0-	-800		-0-	281	1	2510	2	N	10	1	8			159
							11	9									
							282	1	2613	2	N	8					167
							9	9									
							294	1	2605	2	N	13					180
							14	9									
							244	1	2225	2	N	5					185
							6	9									
							263	1	2295	2	N	13	1	8			197
							14	9									
							224	1	1971	2	N	11	176	1			32
							12	9									
TOTAL GAS PROD:			33,378					TOTAL CONDENSATE PROD:				165					

KAECEHELE "170"				WELL #:	2	RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531	
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	442 11	1 9	4076	2	N	10		107
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	429 9	1 9	4002	2	N	8	1 8	114
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	380 3	1 9	3526	2	N	3		117
04	4320 X	3508	-0-	-812	-0-	340 8	1 9	3160	2	N	7		124
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	548 12	1 9	5379	2	N	11		135
06	4320 X	3154	-0-	-1166	-0-	309 19	1 9	2826	2	N	17		152
07	4464 X	1345	-0-	-3119	-0-	135 6	1 9	1204	2	N	5		157
08	3906 X	3889	-0-	-17	-0-	361 11	1 9	3517	2	N	10		167
09	4320 X	2860	-0-	-1460	-0-	290 8	1 9	2562	2	N	7		174
10	4464 X	3223	-0-	-1241	-0-	316 17	1 9	2890	2	N	15		189
11	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	340 15	1 9	2966	2	N	14	1 8	202
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	281 6	1 9	2476	2	N	5		207
TOTAL GAS PROD:		42,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				112			

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798	
								PERF.11440 - 11568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8742 X	5698	-0-	-3044	-0-	556 1	21	1 8	212
02	8178 X	4970	-0-	-3208	-0-	23 9	28	176 1	63
03	DLQ G-10	5549	-0-	5549	5549	478 1	49		112
04	DLQ G-10	4355	-0-	4355	9904	31 9	20		132
05	15861 X	5957	-0-	-9904	-0-	535 1	27		159
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	54 9	44	1 8	202
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	421 1	13	1 8	214
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	22 9	25	177 1	62
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	548 1	38	1 8	99
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	30 9	33		132
*11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	594 1	39	1 8	170
12	5425 X	5041	-0-	-384	-0-	48 9	21	2 8	189
TOTAL GAS PROD:		67,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		358			

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817	
								PERF.11153 - 11530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	431 1	28		80
02	4466 X	4216	-0-	-250	-0-	31 9	13	1 8	92
03	DLQ G-10	4356	-0-	4356	4356	407 1	13		105
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	8481	14 9	30		135
05	12998 X	4517	-0-	-8481	-0-	423 1	35		170
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	33 9	42		212
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	414 1	26	182 1	55
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	39 9	43	1 8	98
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	409 1	22		120
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	46 9	12		132
*11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	441 1	11	1 8	142
*12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	29 9	22	1 8	163
TOTAL GAS PROD:		51,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		297			

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1919

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					179
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
01	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	721 1	6647 2	N	64	1 8	139
02	6641 X	4553	-0-	-2088	-0-	70 9	439 1	N	16	1 8	154
03	7099 X	6202	-0-	-897	-0-	18 9	598 1	N	55		209
04	7200 X	5347	-0-	-1853	-0-	61 9	515 1	N	44	178 1	75
05	7440 X	7331	-0-	-109	-0-	48 9	671 1	N	70		145
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	77 9	521 1	N	32		177
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	35 9	667 1	N	52	2 8	227
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	57 9	643 1	N	55		282
09	7080 X	5742	-0-	-1338	-0-	61 9	583 1	N	2		284
10	7316 X	5563	-0-	-1753	-0-	2 9	543 1	N	54	184 1	154
11	6990 X	4004	-0-	-2986	-0-	59 9	407 1	N	41	1 8	194
12	7223 X	6950	-0-	-273	-0-	45 9	704 1	N	41	1 8	234
TOTAL GAS PROD:		72,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		526					

PAGE: 1920

REASER				WELL #:	4	RRCID -> 194941	COMPL.	DATE 05/03/2003	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11133 - 11501
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	577 52	1 9	5317 2 N	47	176 1	1 8 110
02	5684 X	4756	-0-	-928	-0-	458 29	1 9	4269 2 N	26	1 8	135
03	6076 X	5077	-0-	-999	-0-	489 59	1 9	4529 2 N	54		189
04	5880 X	5396	-0-	-484	-0-	517 73	1 9	4806 2 N	66	182 1	1 8 72
05	5952 X	4264	-0-	-1688	-0-	392 30	1 9	3842 2 N	27		99
06	5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	457 40	1 9	4169 2 N	36	1 8	134
07	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	507 37	1 9	4523 2 N	34	1 8	167
08	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	422 31	1 9	3907 2 N	28		195
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	469 28	1 9	4151 2 N	25	1 8	219
10	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	455 19	1 9	4158 2 N	17	1 8	235
11	4890 X	3730	-0-	-1160	-0-	384 1	1 9	3345 2 N	1	1 8	235
12	5053 X	4693	-0-	-360	-0-	477 20	1 9	4196 2 N	18	180 1	1 8 72
TOTAL GAS PROD:		57,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		379					

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1921

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659												
REASER		WELL #:		5	RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	5026	-0-	-337	-0-	488	1 42 9	4496	2	N	38	193	1			35
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	519	1 37 9	4840	2	N	34	2	8			67
03	5487 X	5116	-0-	-371	-0-	495	1 30 9	4591	2	N	27					94
04	5310 X	4932	-0-	-378	-0-	475	1 44 9	4413	2	N	40					134
05	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	465	1 13 9	4561	2	N	12	1	8			145
06	5580 X	4661	-0-	-919	-0-	459	1 15 9	4187	2	N	14					159
07	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	523	1 15 9	4660	2	N	14	1	8			172
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	534	1 39 9	4942	2	N	35	175	1			32
09	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	400	1 25 9	3536	2	N	23					55
10	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	477	1 46 9	4363	2	N	42					97
11	5340 X	4040	-0-	-1300	-0-	412	1 32 9	3596	2	N	29	1	8			125
12	5518 X	3526	-0-	-1992	-0-	357	1 25 9	3144	2	N	23	1	8			147
TOTAL GAS PROD:		57,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				331						

REASER "A"				WELL #:	A 1	RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560				
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	451 133 9	1	4156	2	N	121	145	1	1	8	55
02	4669	X	4142	-0-	-527	-0-	394 76 9	1	3672	2	N	69	2	8			122
03	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	446 75 9	1	4132	2	N	68					190
04	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	434 72 9	1	4026	2	N	65	182	1	1	8	72
05	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	399 47 9	1	3910	2	N	43	1	8			114
06	4590	X	4023	-0-	-567	-0-	393 46 9	1	3584	2	N	42	1	8			155
07	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	373 34 9	1	3328	2	N	31	1	8			185
08	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	395 52 9	1	3657	2	N	47					232
09	4530	X	3874	-0-	-656	-0-	390 35 9	1	3449	2	N	32	190	1	1	8	73
10	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	394 57 9	1	3601	2	N	52	1	8			124
11	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	378 41 9	1	3297	2	N	37	1	8			160
*12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	463 74 9	1	4078	2	N	67	2	8			225
TOTAL GAS PROD:			50,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			674								

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	224 1	2062 2	N	11		1 8		169
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	12 9	2401 2	N	19		1 8		187
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	257 1	2483 2	N	22				209
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	21 9	2211 2	N	22	181	1		50
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	268 1	2510 2	N	25				75
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	24 9	2233 2	N	15				90
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	238 1	2453 2	N	23		1 8		112
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	24 9	1922 2	N	15				127
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	256 1	1927 2	N	13				140
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	28 9	2344 2	N	18		1 8		157
*11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	17 9	2257 2	N	16		1 8		172
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	20 9	2038 2	N	19		1 8		190
						259 1							
						18 9							
						231 1							
						21 9							

TOTAL GAS PROD: 30,017

TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BECKENDORFF				WELL #:	2	RRCID -> 197289	COMPL.	DATE 08/20/2003		TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11190	- 11516
01	300 N	300	-0-	-0-		-0-	29 1	270	2	N	1	1	8	172
02	232 N	214	-0-	-18		-0-	21 1	192	2	N	1	1	8	172
03	279 N	220	-0-	-59		-0-	21 1	199	2	N	-0-			172
04	300 N	133	-0-	-167		-0-	13 1	120	2	N	-0-			172
05	217 N	166	-0-	-51		-0-	15 1	150	2	N	1	1	8	172
06	210 N	30	-0-	-180		-0-	1 9							
07	198 N	198	-0-	-0-		-0-	3 1	27	2	N	-0-			172
							20 1	177	2	N	1	1	8	172
08	53 N	53	-0-	-0-		-0-	1 9							
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-	5 1	48	2	N	-0-			172
10	186 N	106	-0-	-80		-0-					-0-			172
*11	105 N	105	-0-	-0-		-0-	10 1	96	2	N	-0-			172
							11 1	93	2	N	1	1	8	172
							1 9							
*12	203 N	203	-0-	-0-		-0-	21 1	182	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 1,728

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1923

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834		
01	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	280 1	2583 2	N	2	89
02	3567 X	3404	-0-	-163	-0-	329 1	3072 2	N	3	91
03	4402 X	1890	-0-	-2512	-0-	184 1	1706 2	N	-0-	91
04	4260 X	3293	-0-	-967	-0-	317 1	2945 2	N	28	119
05	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	303 1	2972 2	N	7	126
06	3510 X	1948	-0-	-1562	-0-	192 1	1756 2	N	-0-	126
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	514 1	4586 2	N	15	140
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	414 1	3833 2	N	9	149
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	413 1	3651 2	N	10	159
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	541 1	4946 2	N	4	163
11	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	417 1	3638 2	N	13	175
12	4898 X	3130	-0-	-1768	-0-	319 1	2811 2	N	-0-	175
TOTAL GAS PROD:		42,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

REASER				WELL #:	7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800				PERF. 11132 - 11500	
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	380	1	3498	2	N	42	198	1		62
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	46 532	9 1								
03	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	50 522	9 1	4966	2	N	45	1	8		106
04	5610	X	4652	-0-	-958	-0-	73 446	9 1	4841	2	N	66				172
05	5797	X	3372	-0-	-2425	-0-	66 310	9 1	4140	2	N	60	173	1	1	8
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	17 679	9 1	3045	2	N	15				73
07	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	37 565	9 1	6195	2	N	34				107
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	35 589	9 1	5038	2	N	32	2	8		137
09	5610	X	3673	-0-	-1937	-0-	53 371	9 1	5446	2	N	48				185
10	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	17 486	9 1	3285	2	N	15				200
11	5610	X	4832	-0-	-778	-0-	65 493	9 1	4444	2	N	59	180	1	1	8
12	5797	X	5040	-0-	-757	-0-	36 509	9 1	4303	2	N	33	1	8		110
							46 46	9 9	4485	2	N	42	2	8		150
TOTAL GAS PROD:			60,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			491							

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//		76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
				WELL #:	3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306	- 11532							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	1540	2	N	5					159
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	170 8	1 9	1590	2	N	7	2	8			164
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	176 11	1 9	1629	2	N	10					174
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	158 36	1 9	1472	2	N	33					207
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	141 21	1 9	1386	2	N	19	1	8			225
06	1140 N	909	-0-	-231	-0-	-0-	89 8	1 9	812	2	N	7					232
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	1233	2	N	3	1	8			234
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	1413	2	N	3					237
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	114 8	1 9	1007	2	N	7					244
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	116 12	1 9	1063	2	N	11	170	1			85
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	127 10	1 9	1107	2	N	9					94
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1135	2	N	5	2	8			97
TOTAL GAS PROD:		17,187				TOTAL CONDENSATE PROD:						119					

KAECEHELE "170"				WELL #:	4	RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11265 - 11564	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-					92
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	8	1	8			99
						9	9									
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	233	1	2160	2	N	15					114
						17	9									
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	128	1	1186	2	N	1					115
						1	9									
05	2511 N	1730	-0-	-781	-0-	159	1	1563	2	N	7					122
						8	9									
06	2340 N	1733	-0-	-607	-0-	170	1	1552	2	N	10					132
						11	9									
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1865	2	N	6	1	8			137
						7	9									
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	N	8					145
						9	9									
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	149	1	1318	2	N	-0-					145
10	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	191	1	1748	2	N	7					152
						8	9									
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	2	N	2					154
						2	9									
12	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	147	1	1299	2	N	2	1	8			155
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		19,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

BLOXSOM				WELL #:	2	RRCID -> 281159	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12580 - 12610
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12568 - 12620

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 1928

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)				76517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
BEJO CORPORATION				061990												
TDCJ				WELL #: 1	RRCID -> 218913	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8470	-	8476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIO LOCO (YEGUA)				76852 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NAISER, J. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 127323	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603	-	7658		
01	7781 X	6852	-0-	-929	-0-	490 1	6327 2	N	32				158
02	6699 X	5043	-0-	-1656	-0-	339 1	4684 2	N	18				176
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	491 1	6799 2	N	27	164	1		39
04	6870 X	5461	-0-	-1409	-0-	437 1	5010 2	N	13				52
05	6851 X	3789	-0-	-3062	-0-	339 1	3446 2	N	4				56
06	7080 X	5468	-0-	-1612	-0-	432 1	5016 2	N	18				74
07	7316 X	5829	-0-	-1487	-0-	451 1	5361 2	N	15				89
08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	513 1	6847 2	N	22				111
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	465 1	6024 2	N	16				127
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	486 1	5473 2	N	13				140
11	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	476 1	5715 2	N	17				157
12	7378 X	4969	-0-	-2409	-0-	430 1	4522 2	N	15				172
TOTAL GAS PROD:		70,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

RIO LOCO (YEGUA)				//CONT.//	76852 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.				//CONT.//	263701														
MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 128345				COMPL. DATE 08/31/1988				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-			440	1	5684	2	N	41					137	
02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-			45	9	4422	2	N	18					155	
03	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-			20	9	6066	2	N	47					202	
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-			439	1	5303	2	N	23	159	1			66	
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-			52	9	6016	2	N	30					96	
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-			591	1	5097	2	N	29					125	
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-			33	9	5700	2	N	51					176	
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			479	1	5555	2	N	54					230	
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-			56	9	5646	2	N	14					244	
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-			59	9	5000	2	N	-0-					244	
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-			435	1	4375	2	N	-0-	171	1			73	
*12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-			444	1	3690	2	N	18					91	
								364	1										
								350	1										
								20	9										

TOTAL GAS PROD:

68,092

TOTAL CONDENSATE PROD:

325

ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
CORNELIUS				WELL #:		1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KLEIMANN A					WELL #:	2A	RRCID -> 258485	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3076 - 3078
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ROCK ISLAND (8400)				77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT				WELL #:		1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROCK ISLAND (8900)				77608 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
PETERSON, JOHN ET AL UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 080276	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 8867 -	8875	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ROCK ISLAND (9900)				77608 905	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
PETERSON, JOHN ETAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 058664	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9911 -	9945
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ROCK ISLAND SWD, LLC 722926
 ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

01	3472	X	659	-0-	-2813	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2566	-0-	-794	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2260	-0-	-1212	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO										
MIDDLETON OIL COMPANY				565000																		
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH		9890 PERF. N/A										

M	GAS		INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						144	
PLUGGED AND ABANDONED																		11/02/2012				

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O.										COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A		
WELL #: 2										RRCID -> 075077				
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	281 12 9	1911 2	N		11				203
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	171 1	359 2	N		-0-				203
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217 1	1668 2	N		-0-				203
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	276 12 9	2456 2	N		11				214
05	3100 N	5706	-0-	2606	2606	379 43 9	5284 2	N		39				253
06	3000 N	4788	-0-	1788	4394	189 86 9	4513 2	N		78				331
07	3100 N	4939	-0-	1839	6233	198 81 9	4660 2	N		74	158 1			247
08	11324 X	5091	-0-	-6233	-0-	364 62 9	4665 2	N		56	160 1			143
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	181 47 9	2207 2	N		43				186
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	102 7 9	720 2	N		6				192
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	116 3 9	1548 2	N		3				195
*12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	113 18 9	1092 2	N		16	174 1			37

TOTAL GAS PROD: 34,041

TOTAL CONDENSATE PROD: 337

STEGER, R. L. G. U. NO. 1										COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681		
WELL #: 2										RRCID -> 173002				
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 2	N		-0-				74
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6 2		N		-0-				74
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N		-0-				74
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N		-0-				74
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N		-0-				74
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	3 1	75 2	N		-0-				74
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	N		-0-				74
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 2	N		-0-				74
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	4 1	42 2	N		-0-				74
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	N		-0-				74
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78 2	N		-0-				74
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N		-0-				74

TOTAL GAS PROD: 736

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
LUCKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10378	-	10408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY				565000							
MINTER, R. L. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 088843	COMPL. DATE 06/07/1980	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 1583	-	1587	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 1		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	-	1624	
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	32 1	223 2	N	-0-		-0-
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	94 1	196 2	N	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N	-0-		-0-
05	310 N	180	-0-	-130	-0-	12 1	168 2	N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 2	N	-0-		-0-
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	3 1	66 2	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	11 1	137 2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48 1	339 2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	460 2	N	-0-		-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	366 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-0-	-11	-0-	15	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	1	-0-	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			660				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280										
FRITSCH, DAVID A				WELL #:	1	RRCID ->	124762	COMPL.	DATE	06/26/1990	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12589 - 12690
01	4464	X	3733	-0-	-731	-0-	3723	2	10	9	N	9		153
02	4176	X	4039	-0-	-137	-0-	4039	2			N	-0-		153
03	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	3109	2			N	-0-		153
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3984	2	10	9	N	9		162
05	4309	X	3053	-0-	-1256	-0-	3053	2			N	-0-		162
06	4170	X	2669	-0-	-1501	-0-	2669	2			N	-0-		162
07	4309	X	3869	-0-	-440	-0-	3859	2	10	9	N	9		171
08	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2			N	-0-		171
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-		171
10	3875	X	3177	-0-	-698	-0-	3177	2			N	-0-		171
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-		171
12	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	3063	2	3	9	N	3		174
TOTAL GAS PROD:				41,793	TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

PRAIRIE CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	127969	COMPL.	DATE	05/25/1988	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12555	-	12680
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	155	1	8597	2	N	-0-				94
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	140	1	8561	2	N	-0-				94
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	155	1	8975	2	N	-0-				94
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	150	1	8419	2	N	-0-				94
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	155	1	8394	2	N	-0-				94
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	150	1	7639	2	N	-0-				94
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	155	1	7956	2	N	-0-				94
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	155	1	7970	2	N	-0-				94
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	150	1	7546	2	N	-0-				94
10	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	155	1	7485	2	N	-0-				94
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	150	1	7138	2	N	-0-				94
*12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	155	1	7458	2	N	-0-				94
TOTAL GAS PROD:			97,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1935

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-			27
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			27
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			27
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			27
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			27
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			27
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			27
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			27
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			27
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			27
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			27
*12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			45,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG, JOHN H., INC.			948460							
ROITSCH			WELL #:	1	RRCID -> 115950	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12534	- 12637	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 115952	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12602 - 12608
01	13206 X	12737	-0-	-469	-0-	1447 3 9	1 11287 2 N	3	3 1
02	12673 X	11345	-0-	-1328	-0-	1356 7 9	1 9982 2 N	6	4 1
03	13547 X	11612	-0-	-1935	-0-	1212 1	10400 2 N	-0-	
04	13110 X	10434	-0-	-2676	-0-	935 7 9	1 9492 2 N	6	6 1
05	12741 X	11779	-0-	-962	-0-	1089 10 9	1 10680 2 N	9	9 1
06	12330 X	12022	-0-	-308	-0-	1228 7 9	1 10787 2 N	6	6 1
07	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1177 6 9	1 11110 2 N	5	5 1
08	11780 X	11733	-0-	-47	-0-	1193 3 9	1 10537 2 N	3	3 1
09	12030 X	10583	-0-	-1447	-0-	1033 1	9550 2 N	-0-	
10	12431 X	10713	-0-	-1718	-0-	1076 1	9637 2 N	-0-	
11	12030 X	8714	-0-	-3316	-0-	809 1 9	1 7904 2 N	1	1 1
12	12307 X	11150	-0-	-1157	-0-	1084 3 9	1 10063 2 N	3	3 1
TOTAL GAS PROD:			135,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			42	

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460						
KATHRYN		WELL #:		1	RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				157 1	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677	
01	8897 X	7238	-0-	-1659	-0-	823 1	6414 2	N	1	1 1	194
02	8323 X	6163	-0-	-2160	-0-	737 1	5425 2	N	1		195
03	8370 X	8189	-0-	-181	-0-	855 1	7332 2	N	2		197
04	7470 X	6699	-0-	-771	-0-	600 1	6096 2	N	3	149 1	51
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	735 1	7209 2	N	2	2 1	51
06	7920 X	6429	-0-	-1491	-0-	657 1	5771 2	N	1	1 1	51
07	8184 X	7286	-0-	-898	-0-	698 1	6587 2	N	1	1 1	51
08	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	793 1	7000 2	N	1	1 1	51
09	7680 X	7208	-0-	-472	-0-	704 1	6504 2	N	-0-		51
10	7936 X	6229	-0-	-1707	-0-	626 1	5601 2	N	2		53
11	7530 X	6327	-0-	-1203	-0-	587 1	5740 2	N	-0-		53
12	7781 X	7480	-0-	-301	-0-	726 1	6747 2	N	6	1 1	58
TOTAL GAS PROD:		84,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARGO				WELL #:	1	RRCID -> 131705	COMPL.	DATE 06/29/1989	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12632	- 12695
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	292	1	2279	2	N	1	1 1
02	2871	X	2043	-0-	-828	-0-	244	1	1799	2	N	-0-	82
03	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	273	1	2346	2	N	-0-	82
04	2490	N	2066	-0-	-424	-0-	185	1	1881	2	N	-0-	82
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	199	1	1944	2	N	4	4 1
06	2520	N	1888	-0-	-632	-0-	193	1	1695	2	N	-0-	82
07	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	188	1	1769	2	N	-0-	82
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	252	1	2223	2	N	2	84
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	N	-0-	84
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	206	1	1846	2	N	-0-	84
11	2400	N	1772	-0-	-628	-0-	165	1	1607	2	N	-0-	84
12	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	185	1	1715	2	N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:				25,855	TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

ROOT (2150)										78146 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC										781931										
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT										WELL #:	1	RRCID ->	069374	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL	DEPTH	6913	PERF.	2132 - 2158
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	605	1	1035	2	N	-0-					-0-				
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	489	1	759	2	N	-0-					-0-				
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	234	1	497	2	N	-0-					-0-				
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	681	1	1040	2	N	-0-					-0-				
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	613	1	1188	2	N	-0-					-0-				
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	300	1	946	2	N	-0-					-0-				
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	151	1	751	2	N	-0-					-0-				
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	371	1	1249	2	N	-0-					-0-				
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	374	1	923	2	N	-0-					-0-				
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	284	1	990	2	N	-0-					-0-				
11	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	370	1	981	2	N	-0-					-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:		14,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

ROOT (2170)				78146 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
MCLANE TEXAS TRUST				WELL #: 143	RRCID -> 086496	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2156	- 2170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931											
MCLANE TEX TRUST-ENGSTRÖM				WELL #:	1	RRCID ->	109650	COMPL. DATE	01/08/1984	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2182 -	2190	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-					
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-					
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-	-0-					
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-					
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-					
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-					
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-					
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-					
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-					
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-					
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		14,000			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
GARRISON LTD.		295861														
CONCORD, COYLE "B"		WELL #:		2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2208 - 2211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)				78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
RASMUSSEN				WELL #:	1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956	- 7022
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROSANNA (WILCOX)				78211 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					
BARROW				WELL #:	1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSENBERG (FRI0 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSENBERG (FRI0 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 IPACT 425810
 GILMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) //CONT.// 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG (5025 FRI0) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)			78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC			617546														
FOSTER FARMS-SHALLOW			WELL #:		2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4987 - 4995				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)				78321 565	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
AMERICAN BRECO				WELL #:	1	RRCID -> 170429	COMPL. DATE 07/26/1998	TOTAL DEPTH 13215	PERF.11958	- 12584		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROSENBURG, NORTH (4340)				78321 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
DYER SWD				WELL #:	2	RRCID -> 189116	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3994	-	4024
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2020 - WELL PLUGGED 2/5/2020											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSENBERG, NORTH (5200)										78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.										778499									
ROBINOWITZ										WELL #:		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61		
PLUGGED AND ABANDONED						10/01/2013													

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)					78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC					120648									
DYER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 173381	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	8528 - 8574	

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					02/10/2020	- P/A 02/10/20								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECO-DYER					WELL #:	1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840 - 8988
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/04/2020 - P/A 02/04/20					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER "D"				WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 -	8890	
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	302	1	2936	2	N	54	31	1		129
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	59	9	2807	2	N	5				134
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	252	1	2751	2	N	12				146
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	6	9	2554	2	N	58	52	1		152
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	379	1	2818	2	N	9				161
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	13	9	2553	2	N	44	38	1		167
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	671	1	2565	2	N	48	41	1		174
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	64	9	2551	2	N	2				176
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	431	1	2585	2	N	53	50	1		179
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	10	9	2640	2	N	59	54	1		184
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	382	1	2234	2	N	2				186
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	48	9	1955	2	N	3				189
							53	9								
							721	1								
							2	9								
							573	1								
							58	9								
							576	1								
							65	9								
							781	1								
							2	9								
							1211	1								
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 38,141

TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ROSENBERG, W. (LWR CML EXPLORATION, LLC)		COOK MTN		78329 240 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
MUELLER				WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9400 - 9637				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3241	-0-	-510	-0-	297 1	58 9	2886 2	N		53	209 1				48
02	3509 X	2960	-0-	-549	-0-	242 1	23 9	2695 2	N		21					69
03	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	373 1	22 9	2710 2	N		20					89
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	569 1	79 9	2164 2	N		72	130 1				31
05	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	370 1	26 9	2415 2	N		24					55
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	348 1	58 9	2326 2	N		53	35 1				73
07	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	522 1	74 9	2528 2	N		67	40 1				100
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	670 1	21 9	2374 2	N		19					119
09	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	431 1	55 9	1946 2	N		50	37 1				132
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	580 1	80 9	2662 2	N		73	54 1				151
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	769 1	11 9	2200 2	N		10					161
12	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	1139 1	21 9	1840 2	N		19					180
TOTAL GAS PROD:		35,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				481						

DYER			WELL #:		7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9322		- 9674	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/19/2020		- P/A 02/19/20									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DYER UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 233039	COMPL.	DATE 08/05/2007	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9572	-	9665
01	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	91	1	890	2	N	28	9	1	272
02	1363	N	896	-0-	-467	-0-	31	9	805	2	N	17	181	1	108
03	1457	N	919	-0-	-538	-0-	72	1	792	2	N	16			124
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	9	755	2	N	39	120	1	43
05	961	N	594	-0-	-367	-0-	109	1	506	2	N	9			52
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	18	9			N	-0-			52
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	199	1			N	-0-			52
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	43	9			N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			N	-0-			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			4,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			109								

ROUND BUNCH (HACKBERRY)				78535 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
ROUND BUNCH				WELL #: 1	RRCID -> 205441	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL	DEPTH	9842	PERF. 9690	-	9734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12449	10952	-0-	-1497	-0-	7104 2	3848 9	N	3498	3497 1		1628	
02	11445	10145	-0-	-1300	-0-	6604 2	3541 9	N	3219	3193 1		1654	
03	14317	11886	-0-	-2431	-0-	7870 2	4016 9	N	3651	3650 1		1655	
04	9150	11446	-0-	2296	2296	7484 2	3962 9	N	3602	3659 1		1598	
05	11446	9295	-0-	-2151	145	6059 3	3236 9	N	2942			4540	
06	12965	10985	-0-	-1980	-0-	6918 3	4067 9	N	3697	6289 1		1948	
07	11047	10251	-0-	-796	-0-	6441 2	3810 9	N	3464	3536 1		1876	
08	9455	7587	-0-	-1868	-0-	4764 2	2823 9	N	2566	2293 1		2149	
09	9150	9478	-0-	328	328	6362 3	3116 9	N	2833	2634 1		2348	
10	9455	10934	-0-	1479	1807	7500 2	3434 9	N	3122	2811 1		2659	
*11	12304	10497	-0-	-1807	-0-	6993 2	3504 9	N	3185	3685 1		2159	
12	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			2159	
TOTAL GAS PROD:				113,456	TOTAL CONDENSATE PROD:				35,779				

ROWAN (FRI0 8900)				78613 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY				196099									
ROWAN GPU - HUBBARD				WELL #: 1	RRCID -> 119999	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 8910	-	8915	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2014									
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROWAN, NORTH (10,800)				78615 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SUMMERS, E. L.				WELL #: 1	RRCID -> 043201	COMPL. DATE 01/04/1968	TOTAL	DEPTH	11050	PERF. 10858	-	10864	
01	248 #	101	-0-	-147	-0-	101 2		N	-0-			55	
02	261 #	84	-0-	-177	-0-	84 2		N	-0-			55	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			55	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			55	
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			55	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			55	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			55	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:				449	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROWAN, NE (FRI0 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	913	-0-	-327	-0-	913	2			N	-0-					36
02	1102 X	760	-0-	-342	-0-	760	2			N	-0-					36
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					36
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					36
05	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					36
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					36
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					36
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		4,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13116 - 13210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	N	87		306
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	96 9		N	80		386
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	39 1	492 2	N			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	88 9		N	19	134 1	271
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9		N			
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	3		274
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-			N	5		279
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	292 2	39 9	N	3		282
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	106 1	211
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-			N	80	129 1	162
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	881 2	73 9	N	30		192
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 2	17 9	N	66		258
								N	15		273
								N	NO RPT		273
TOTAL GAS PROD:				4,047	TOTAL CONDENSATE PROD:				423		

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SYNERGY-PETERSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560 - 12565			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	2	1	1			1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	3	3	1			1
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					2
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					2
06	300 N	138	-0-	-162	-0-	16	1	121	2	Y	1					3
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	2					5
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	1	97	2	Y	1					6
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11					17
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	1	9			Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,836																TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				78875 550 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 14296		PERF.12960 - 13101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	47	-0-	-1317	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1
02	591 R	591	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	Y	31	10	1			24
						34	9									
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	739	2	14	9	Y	13					37
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	600	2	Y	2					39
						2	9									
06	1320 N	502	-0-	-818	-0-	58	1	441	2	Y	3					42
						3	9									
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	98	1	826	2	Y	3					45
						3	9									
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	81	1	514	2	Y	5					50
						6	9									
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	32	1	273	2	Y	2					52
						2	9									
10	3100 N	6488	-0-	3388	3388	282	1	6026	2	Y	164					216
						180	9									
11	3000 N	16887	-0-	13887	17275	750	1	15699	2	Y	398	242	1			372
						438	9									
*12	3100 N	14295	-0-	11195	28470	744	1	13181	2	Y	336	537	1			171
						370	9									
TOTAL GAS PROD:		43,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		962								

RUGELEY, S.W. (13100)			78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HANSEN, E. O. ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RUGELEY, S.W. (13100)		//CONT.// 78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	4 2					77
02		31 N	31	-0-	-0-	2 1	29 2	Y			77
03		1413 N	1413	-0-	-0-	154 1	1245 2	Y	13	8 1	82
04		596 N	596	-0-	-0-	14 9					
05		401 N	401	-0-	-0-	592 2	4 9	Y	4		86
						51 1	349 2	Y	1		87
						1 9					
06		480 N	330	-0-	-150	38 1	290 2	Y	2		89
						2 9					
07		496 N	364	-0-	-132	38 1	325 2	Y	1		90
						1 9					
08		403 N	372	-0-	-31	50 1	319 2	Y	3		93
						3 9					
09		330 N	216	-0-	-114	23 1	192 2	Y	1		94
						1 9					
10		372 N	23	-0-	-349	1 1	22 2	Y	-0-		94
11		360 N	-0-	-0-	-360			Y	-0-	17 1	77
12		217 N	24	-0-	-193	1 1	23 2	Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			3,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

RUGELEY, SW. (13225)		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ALLEN, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197034		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13248 - 13380	
01		156 N	156	-0-	-0-	130 2	26 9	N	24	346 1	56
02		653 N	653	-0-	-0-	580 2	73 9	N	66		122
03		1781 N	1781	-0-	-0-	1663 2	118 9	N	107	171 1	58
04		1396 N	1396	-0-	-0-	1296 2	100 9	N	91		149
05		1488 N	1488	-0-	-0-	1392 2	96 9	N	87		236
06		750 N	750	-0-	-0-	696 2	54 9	N	49		285
07		912 N	912	-0-	-0-	867 2	45 9	N	41	178 1	148
08		790 N	790	-0-	-0-	700 2	90 9	N	82		230
09		1088 N	1088	-0-	-0-	1035 2	53 9	N	48	187 1	91
10		1182 N	1182	-0-	-0-	1081 2	101 9	N	92		183
11		1382 N	1382	-0-	-0-	1297 2	85 9	N	77		260
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	1577 2	136 9	N	124	181 1	203
TOTAL GAS PROD:			13,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			888				

RUGELEY, SW. (14700 SAND)		78875 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SYNERGY-HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 175397		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 14749	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					101	
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					101	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					101	
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					101	
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					101	
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					101	
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					101	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					101	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101	
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					101	
TOTAL GAS PROD: 67																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RUGLEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE	09/22/1980	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12892	- 12995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20418	18176	-0-	-2242	-0-	1050	1	16655	2	Y	428	347	1			549
02	14906	12636	-0-	-2270	-0-	471	9									
03	20429 #	1510	-0-	-18919	-0-	908	1	11373	2	Y	323	523	1			349
04	19770 #	561	-0-	-19209	-0-	355	9									
05	19623 #	841	-0-	-18782	-0-	164	1	1325	2	Y	19	133	1			235
06	17580 #	547	-0-	-17033	-0-	21	9									
07	13516 #	596	-0-	-12920	-0-	558	2		3	9	Y	3				238
08	1519 #	514	-0-	-1005	-0-	107	1	731	2	Y	3					241
09	810 #	263	-0-	-547	-0-	3	9									
10	837 #	264	-0-	-573	-0-	64	1	480	2	Y	3					244
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	3	9									
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	63	1	531	2	Y	2					246
						2	9									
						69	1	441	2	Y	4					250
						4	9									
						28	1	234	2	Y	1					251
						1	9									
						12	1	250	2	Y	2					253
						2	9									
										Y	-0-	91	1			162
										Y	-0-					162
TOTAL GAS PROD:		35,908				TOTAL CONDENSATE PROD:				788						

S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664						
STANDARD TRUST CO.				WELL #:	RRCID -> 086446	COMPL. DATE 07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6435 -	6457
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

C&P RESOURCES OPERATING CO, LLC				120117						
PAULUS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6470 - 6494
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SABINE TRAM (WILCOX 2)				79373 593	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
BLACK STONE-JEBCO				WELL #:	1	RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.10576	- 10760						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	806	1	2071	3	N	346	331	1				174
02	3074 #	2999	-0-	-75	-0-	381	9	1889	3	N	324	342	1				156
03	4807	4062	-0-	-745	-0-	754	1	2794	3	N	420	347	1				229
04	5548	4379	-0-	-1169	-0-	356	9	3254	3	N	318	474	1				73
05	5795	4556	-0-	-1239	-0-	806	1	3326	3	N	385	339	1				119
06	3210	2771	-0-	-439	-0-	462	9	1605	3	N	351	340	1				130
07	3381	3349	-0-	-32	-0-	775	1	2165	3	N	344	346	1				128
08	3317	2717	-0-	-600	-0-	350	9	1735	3	N	278	170	1				236
09	4144	3677	-0-	-467	-0-	806	1	2557	3	N	356	332	1				260
10	3317	3198	-0-	-119	-0-	424	9	2040	3	N	320	336	1				244
11	3210	2587	-0-	-623	-0-	780	1	382	9	N	347	352	1				239
*12	3407	3362	-0-	-45	-0-	386	9	2223	3	N	329	354	1				214
						806	1										
						362	9										
TOTAL GAS PROD:		40,915				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,118							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)				79373 810	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066										
HANKAMER				WELL #:	1	RRCID -> 282393	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8708	-	8720	
01	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-			N	69	695	1		324	
02	2929 #	701	-0-	-2228	-0-	315	1	N	351				675	
03	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1671	1544	1		802	
04	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	1838	9	2075	2	N	1397	1517	1	682
						92	1							
05	2418 #	935	-0-	-1483	-0-	1537	9	169	2	N	688	175	1	1195
						9	1							
06	3120 #	616	-0-	-2504	-0-	757	9	118	2	N	330	1052	1	473
						135	1							
07	3813 #	1945	-0-	-1868	-0-	363	9	668	2	N	902	1039	1	336
						285	1							
08	3813 #	855	-0-	-2958	-0-	992	9	600	9	N	545	177	1	704
09	3690 #	995	-0-	-2695	-0-	255	1							
10	1953 #	384	-0-	-1569	-0-	300	1	695	9	N	632	893	1	443
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-	180	1	204	9	N	185	527	1	101
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	85			186
										N	-0-			186
TOTAL GAS PROD:		13,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,855						

SAM HOUSTON				80054 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A				WELL #:	3	RRCID -> 233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2425	PERF. 2038 -	2042	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	4		N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4		N	-0-				-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				54	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SANDY (WILCOX, LOWER)				80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175											
KAINER-HARFST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11046 - 11082					
01	3224 X	2594	-0-	-630	-0-	608 1	1933 2	N	48				115		
02	3016 X	2489	-0-	-527	-0-	53 9	1828 2	N	47				162		
03	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	609 1	1964 2	N	57	169	1		50		
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	52 9	2121 2	N	67				117		
05	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	637 1	2055 2	N	48				165		
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	63 9	2123 2	N	54				219		
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	74 9	2300 2	N	47	187	1		79		
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	617 1	2176 2	N	83				162		
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	53 9	2206 2	N	54				216		
10	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	595 1	2180 2	N	63	174	1		105		
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	59 9	2240 2	N	69				174		
12	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	612 1	2184 2	N	76	173	1		77		
						76 9									
						84 9									
TOTAL GAS PROD:				33,560	TOTAL CONDENSATE PROD:				713						

SARAH WHITE, EAST (9200)				81038 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAM RUBEL				WELL #:	1	RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9251 - 9266			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	116033	17701	-0-	-98332	-0-	1594 1	12459 2	N	3316	3231 1		455	
02	108547	12419	-0-	-96128	-0-	3648 9	6497 2	N	2621	2741 1		335	
03	31279 #	10031	-0-	-21248	-0-	3039 1	4523 2	N	2293	2278 1		350	
04	30270 #	9599	-0-	-20671	-0-	2883 9	3833 2	N	2475	2450 1		375	
05	23157 #	11138	-0-	-12019	-0-	2986 1	3453 2	N	2895	2230 1		1040	
06	17130 #	9774	-0-	-7356	-0-	2522 9	2915 2	N	2561	3013 1		588	
07	13268 #	10138	-0-	-3130	-0-	3043 1	2644 2	N	2575	2635 1		528	
08	11129 #	10011	-0-	-1118	-0-	2723 9	1902 2	N	2227	2455 1		300	
09	10770 #	8242	-0-	-2528	-0-	4500 1	1687 2	N	2010	1840 1		470	
10	11129 #	10705	-0-	-424	-0-	3185 9	2331 2	N	2326	2421 1		375	
11	10245 R	10245	-0-	-0-	-0-	4042 1	2160 2	N	2248	2029 1		594	
*12	10498 R	10498	-0-	-0-	-0-	2211 9	1980 2	N	2284	2213 1		665	
						5815 1							
						2559 9							
						5612 1							
						2473 9							
						6006 1							
						2512 9							
TOTAL GAS PROD:		130,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,831							

SARAH WHITE, EAST (FRI0 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101									
HENCK "A"				WELL #:		RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249 - 11253				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				134
PLUGGED AND ABANDONED				07/18/2012									
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056								
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766								
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM SEABREEZE UNIT				81851 001 749152	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 1				RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486	- 8496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABREEZE (FRI0 8300 #2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE				81851 600 749152	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 1				RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8534	- 8613								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #: 12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 8585	- 8616							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27521 01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC				120079												
MCCARTHY FAMILY TRUST 97				WELL #:	2	RRCID -> 287119		COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8070 - 8090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					109
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					109
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	12	89	1			32
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					32
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					32
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					32
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	118243					Y	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243					Y	NO RPT	32	7			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	118243					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						12						

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
SEABREEZE LAND CO				WELL #:	7	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088 -	8103		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998												
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIPKIN, S. W. "A"				WELL #:	18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194 - 8204	
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		5
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 C & E OPERATING, INC. 120079
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

01	10261 #	4725	-0-	-5536	-0-	4716	2	9	9	N	8			142
02	10759 #	2597	-0-	-8162	-0-	2595	2	2	9	N	2			144
03	11501 #	8909	-0-	-2592	-0-	8859	2	50	9	N	45	162	1	27
04	11130 #	7683	-0-	-3447	-0-	7680	2	3	9	N	3			30
05	8835 #	5028	-0-	-3807	-0-	5025	2	3	9	N	3			33
06	8610 #	4470	-0-	-4140	-0-	4466	2	4	9	N	4			37
07	8897 #	5301	-0-	-3596	-0-	5300	2	1	9	N	1			38
08	8897 #	5487	-0-	-3410	-0-	5477	2	10	9	N	9			47
09	7680 #	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-			47
10	5301 #	2810	-0-	-2491	-0-	2810	2			N	-0-			47
11	5310 #	2422	-0-	-2888	-0-	2422	2			N	-0-			47
12	5797 #	4606	-0-	-1191	-0-	4605	2	1	9	N	1			48
TOTAL GAS PROD:		59,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2020 - P/A 07/15/20														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABREEZE, N. (MARG 7) C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97				81853 425 120079	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
				WELL #:	1	RRCID ->	209492	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	5750	-	6940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152															
ORYX-SUN FEE				WELL #:	2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185	-	8200								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT											-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)				81853 437	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	17	RRCID -> 169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 9972 - 10028
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)				81853 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3R	RRCID -> 168986	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 10350	- 10376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SEALY (FRI0 3500)				81948 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
RICHARDSON, ET AL GU				WELL #:	1	RRCID -> 238352	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 3606	-	3609	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALY (WILCOX CONS.)			81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9868 - 9883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HINTZ ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	N	-0-	-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 916

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	Y	34	259
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	9	587	2	Y	39	123
03	DLQ G-10	581	-0-	581	581	56	1	490	2	Y	26	149
04	DLQ G-10	895	-0-	895	1476	43	9	795	2	Y	40	189
05	DLQ G-10	742	-0-	742	2218	62	1	625	2	Y	50	239
06	1600 N	787	-0-	-813	1405	29	9	699	2	Y	29	268
*07	2359 N	954	-0-	-1405	-0-	56	1	908	2	Y	-0-	268
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	32	9	1489	2	Y	-0-	268
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	NO RPT	268
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	NO RPT	268
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	268
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	268

TOTAL GAS PROD: 7,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516											
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9875	-	9890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01		33 N	33	-0-	-0-		33 2			Y	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-		89 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	73		73 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31		31 2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19	-0-	19		123 2			Y	-0-					-0-
06		153 N	30	-0-	-123		30 2			Y	-0-					-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-		33 2			Y	-0-					-0-
*08		18 N	18	-0-	-0-		18 2			Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LIEBERMAN				WELL #:	1	RRCID -> 210199	COMPL.	DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 12905	PERF.10756 - 10786	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771 2	N	-0-	63
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484 2	N	-0-	63
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531 2	N	-0-	63
04	3000 N	3368	-0-	368	368	28	1	3340 2	N	-0-	63
05	3100 N	4102	-0-	1002	1370	30	1	3888 2	N	167	230
						184	9				
06	1587 N	217	-0-	-1370	-0-	10	1	207 2	N	-0-	230
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	230
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	230
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	230
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	230
*11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	230
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	230
TOTAL GAS PROD:			9,563		TOTAL CONDENSATE PROD:			167			

HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID -> 210200	COMPL.	DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10306	- 10326	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	N	-0-	33
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	N	-0-	33
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-	33
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	33
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-	33
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-	33
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-	33
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-	33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			1,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516														
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	25	1	1826	2	N	-0-					98
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	155	1	2438	2	N	-0-					98
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	140	1	2583	2	N	-0-					98
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	150	1	2078	2	N	65					163
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					163
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
TOTAL GAS PROD:		9,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466			
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	186	1	3863	2	N	-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	168	1	2549	2	N	-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	186	1	2368	2	N	-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	168	1	3603	2	N	-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	186	1	3173	2	N	-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-
*07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1383	2	N	-0-
*08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	186	1	3399	2	N	-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT
*11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		24,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WING, SARAH F.		WELL #: 82		RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEGNO (YEGUA 5300)		//CONT.//		82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 287044	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320 - 5336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770						
WING, SARAH F.		WELL #:		45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 8056	
							PERF. 5386 - 5392	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID -> 0083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 3820 - 3860
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685								
CARTWRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 13073	PERF. 9584	-	9590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			96
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	2			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			126
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
WING, SARAH F.				WELL #: 65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 8462	-	8468		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WING, SARAH F.				WELL #: 60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 8299	-	8319		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620	
								PERF. 8319 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6346 R	6346	-0-	-0-	-0-	758 1	64	70 1	10
02	5365 #	3788	-0-	-1577	-0-	70 9	70	55 1	25
03	6997 R	6997	-0-	-0-	-0-	665 1	73	74 1	24
04	6280 R	6280	-0-	-0-	-0-	77 9	81	87 1	18
05	5735 #	5620	-0-	-115	-0-	76 1	61	61 1	18
06	5550 #	5363	-0-	-187	-0-	80 9	114	100 1	32
07	5735 #	4835	-0-	-900	-0-	89 9	95	77 1	50
08	5735 #	1391	-0-	-4344	-0-	804 1	18	48 1	20
09	6245 R	6245	-0-	-0-	-0-	1038 1	126	82 1	64
10	8422 R	8422	-0-	-0-	-0-	125 9	99	105 1	58
11	8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	1189 1	106	150 1	14
*12	6895 R	6895	-0-	-0-	-0-	105 9	94	70 1	38
TOTAL GAS PROD:		70,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001			

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP	
E P C OIL & GAS, INC.		238482							
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270	
								PERF. N/A	
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-		10
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	-0-		10
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	-0-		10
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-		10
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	-0-		10
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	-0-		10
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	-0-		10
08	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2	-0-		10
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2	-0-		10
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	-0-		10
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-		10
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KRAUSS, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264	
								PERF. N/A	
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	-0-		32
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80 2	-0-		32
03	93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2	-0-		32
04	90 #	7	-0-	-83	-0-	7 2	-0-		32
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2	-0-		32
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2	-0-		32
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	-0-		32
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2	-0-		32
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87 2	-0-		32
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2	-0-		32
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2	-0-		32
*12	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482									
ROITSCH, ROGER			WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11	
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11	
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			11	
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11	
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11	
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			11	
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11	
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			11	
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			117		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROITSCH, ROGER				WELL #:	2	RRCID -> 142142	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 5222	PERF. N/A	
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	11
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	11
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	11
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	11
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-	11
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-	11
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	Y	-0-	11
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2	Y	-0-	11
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2	Y	-0-	11
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	11
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	11
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			116	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:	1	RRCID -> 143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			266		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 -	5098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			24
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			24
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			24
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			24
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			24
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			24
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			24
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
PETRASH-HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 -	5068
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			35
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			35
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			35
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			35
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			35
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			35
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			35
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			35
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			35
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			35
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			35
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:				694	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
STEINBACH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 -	4939
01	T. A.	285	-0-	285	2068	285	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	268	-0-	268	2336	268	2		Y	-0-			-0-
03	2609 R	273	-0-	-2336	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID -> 126972		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	2	RRCID -> 127066	COMPL. DATE 09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062 - 5077
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MATTINGLY				WELL #:	1	RRCID -> 127294	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032 - 5064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GONZALES				WELL #:	1	RRCID -> 127303	COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	5
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	5
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	5
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	5
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-	5
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2	Y	-0-	5
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-	-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	42	2	9 9 Y	8	8
TOTAL GAS PROD:			670	TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

DWORACZYK				WELL #:	1	RRCID -> 127744	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984		
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	3 1	-0-	
02	87 #	70	-0-	-17	-0-	70	2	Y	-0-		-0-	
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-	
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-		-0-	
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-	
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-		-0-	
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2	Y	-0-		-0-	
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2	Y	-0-		-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				617	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					7
03	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					7
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					7
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					7
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		1,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	285	-0-	-5	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH		5280	PERF. 5157 - 5167				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155	-	5177	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			Y	-0-					13
03		12 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	2				15
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	7				22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22
11		1 R	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-					22
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:				13		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:	3	RRCID -> 128435	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5125 - 5138
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID -> 128436	COMPL. DATE 10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 - 5158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WYNN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 128497	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		23	
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-	23 1	-0-	
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		-0-	
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	22	-0-	22	22	22 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22	22 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	15	-0-	15	37	15 2	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	8	-0-	8	45	8 2	Y	-0-		-0-	
09	60 R	15	-0-	-45	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				209	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HOFFMAN				WELL #:	1	RRCID -> 128498	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5170 - 5178
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		3
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

01	226 R	121	-0-	-105	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-	
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-	
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-	
05	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	46	-0-	46	143	46	2			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-	
09	143 R	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-	
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-	
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-	
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-	
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
MEUTH		WELL #:		1	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH		5202 PERF. 5037 - 5044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK, B. M.				WELL #:	1	RRCID -> 129301	COMPL. DATE 02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160 PERF.	5010 - 5030	
01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-	11	
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1	
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1	
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1	
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6 9	Y	5	
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-	
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6 9	Y	5	
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2		Y	-0-	
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,272	TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

STEIN, CAROLYN				WELL #:	1	RRCID -> 129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254	
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6 9 Y	5	18	1	10
02	145 #	117	-0-	-28	-0-	111	2	6 9 Y	5			15
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	135	2	6 9 Y	5			20
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	121	2	1 9 Y	1			21
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			21
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			21
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11 9 Y	10			31
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2 9 Y	2	23	1	10
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			10
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7 9 Y	6			16
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	158	2	8 9 Y	7	13	1	10
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	148	2	4 9 Y	4			14
TOTAL GAS PROD:				1,734	TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIKULEC-NINK -B-				WELL #:	2	RRCID -> 129524	COMPL. DATE 12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:	6	RRCID -> 129619	COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 129843	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 -	5001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID -> 129844	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 -	4928
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID -> 130311	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 -	5040
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	17	-0-	17	17	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	66	-0-	66	66	2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149	2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193	2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	33	-0-	33	226	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 230

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193	44	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	33	-0-	33	226	33	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
06	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	21	-0-	21	61	21	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	8	-0-	8	69	8	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	22	-0-	22	91	22	2			Y	-0-			-0-
10	113 R	22	-0-	-91	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		149				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL	DEPTH	5333	PERF.	5075	-	5110	
WHITESIDE		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	74	-0-	-50	-0-		74 2			Y	-0-	6	1			10
02	116 #	90	-0-	-26	-0-		90 2			Y	-0-					10
03	124 #	81	-0-	-43	-0-		81 2			Y	-0-					10
04	90 #	88	-0-	-2	-0-		85 2		3 9	Y	3					13
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 2			Y	-0-					13
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89 2			Y	-0-					13
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-		91 2		3 9	Y	3					16
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-					16
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 2			Y	-0-					16
11	90 #	51	-0-	-39	-0-		51 2			Y	-0-					16
12	93 #	50	-0-	-43	-0-		50 2			Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			872	TOTAL CONDENSATE PROD:			6									

PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:	2	RRCID -> 133777	COMPL.	DATE 02/08/1990	TOTAL	DEPTH	5072	PERF.	4964	-	4974
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-						15
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	16	2	13 9 Y	12						27
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-						27
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	22	2	3 9 Y	3	14	1				16
05	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-						16
06	14B2 EXT	27	-0-	27	57	27	2	Y	-0-						16
07	14B2 EXT	16	-0-	16	73	15	2	1 9 Y	1						17
08	14B2 EXT	20	-0-	20	93	20	2	Y	-0-						17
09	116 R	23	-0-	-93	-0-	23	2	Y	-0-						17
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-						17
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-						17
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-						17
TOTAL GAS PROD:				334	TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

STEINBACH G				WELL #: B 2	RRCID -> 134502	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186 PERF.	4982 -	5012
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2	Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)														
TRIVISTA OPERATING LLC														
COOK														
		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
		//CONT.//		871169										
		WELL #:		1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH		5073 PERF. 4841 - 4853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			9
02	174 #	30	-0-	-144	-0-	30	2			Y	-0-			9
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			9
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			9
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			9
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			9
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			9
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			9
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			9
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			9
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH		5014 PERF. 4894 - 4908		
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			83
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			83
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			83
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			83
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-			83
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-			83
11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-			83
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4979 - 4993		
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			1
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			1
09	T. A.	69	-0-	69	86	69	2			Y	-0-			1
10	T. A.	66	-0-	66	152	66	2			Y	-0-			1
11	196 R	44	-0-	-152	-0-	44	2			Y	-0-			1
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			8
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			8
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	610	-0-	610	794	610	2			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1076	282	2			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	408	-0-	408	1484	408	2			Y	-0-			8
09	1995 R	511	-0-	-1484	-0-	511	2			Y	-0-			8
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			8
11	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2			Y	-0-			8
12	310 #	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:	1	RRCID -> 140439	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 -	5068	
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1	12	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	12	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	5	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	5	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	5	
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	5	
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	5	
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	11	
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	5	
TOTAL GAS PROD:				240	TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:	2	RRCID -> 140441	COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 -	5006	
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	12
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	12
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	4
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	4
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	4
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	Y	7	11
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	6
TOTAL GAS PROD:				243	TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #		7	-0-	-24	-0-		5 2		2 9	Y	2			12
02	29 #		-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			12
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8 1		4
04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
06	7 #		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			4
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	17 R		17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			4
09	66 R		66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-			4
10	66 R		66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-			4
11	51 R		51	-0-	-0-	-0-		44 2		7 9	Y	6			10
*12	40 R		40	-0-	-0-	-0-		34 2		6 9	Y	5	9 1		6
TOTAL GAS PROD:				247			TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

O'BRIAN, L.F.				WELL #:	1	RRCID -> 141112	COMPL. DATE 07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037	-	5043
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			4
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	56	2	Y	1	9		5
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2	Y	-0-			5
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	Y	1	9		6
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			6
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-			6
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-			6
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			6
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			6
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			6
*12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			482	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GLONA, OTTO				WELL #:	1	RRCID -> 141295	COMPL. DATE 06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		20
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		20
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		20
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		20
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		20
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		20
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		20
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		20
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		20
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		20
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		20
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			364	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					7
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					7
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-					7
09	T. A.	66	-0-	66	-0-	83	2			Y	-0-					7
10	T. A.	66	-0-	66	-0-	149	2			Y	-0-					7
11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-					7
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SERBIN (TAYLOR SAND)														
TRIVISTA OPERATING LLC														
GLOGER, M. J.														
		//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
		//CONT.//		871169										
		WELL #:		1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH		5254 PERF. 5109 - 5145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	26	-0-	26	55	26	2			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			7
05	55 R	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			7
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			7
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			7
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			7
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			7
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			7
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEISER A														
		WELL #:		2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		5358 PERF. 5174 - 5198		
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-			18
02	203 #	129	-0-	-74	-0-	129	2			Y	-0-			18
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-			18
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			18
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			18
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			18
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	9	Y	24			42
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			42
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			42
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			42
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			42
12	155 #	99	-0-	-56	-0-	93	2	6	9	Y	5			47
TOTAL GAS PROD:		2,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4968 - 4986		
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			6
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			6
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			6
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-			6
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-			6
11	256 R	107	-0-	-149	-0-	44	2	63	9	Y	57			63
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		294				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		240			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			1
02	58 #	26	-0-	-32	-0-	26	2		Y	-0-			1
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			1
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			1
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			1
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	29	2	24 9	Y	22			23
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			23
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			23
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			23
10	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2		Y	-0-			23
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			23
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		378			TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:	1	RRCID -> 174980	COMPL. DATE 06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954	- 4988
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		10
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		10
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		10
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-		10
05	T. A.	25	-0-	25	25	25 2	Y	-0-		10
06	T. A.	17	-0-	17	42	17 2	Y	-0-		10
07	T. A.	7	-0-	7	49	7 2	Y	-0-		10
08	T. A.	2	-0-	2	51	2 2	Y	-0-		10
09	56 R	5	-0-	-51	-0-	5 2	Y	-0-		10
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		10
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2	Y	-0-		10
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			96	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 5122 -		5138		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEHRENS-GLOGER				WELL #:	2	RRCID -> 216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170	-	5210
01	91 R	-0-	-0-	-91	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUESSY				WELL #:	1	RRCID -> 225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048	-	5065
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-					-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9		-0-		Y	-0-					-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9		-0-		Y	-0-					-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7		-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP											
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																	
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DELQ PR		12	-0-	12		12	11	2		1	9	Y	1					19	
02	29 #		9	-0-	-20		-0-	9	2				Y	-0-					19	
03	39 R		39	-0-	-0-		-0-	39	2				Y	-0-					19	
04	31 R		31	-0-	-0-		-0-	31	2				Y	-0-					19	
05	T. A.		30	-0-	30		30	30	2				Y	-0-					19	
06	T. A.		34	-0-	34		64	34	2				Y	-0-					19	
07	T. A.		24	-0-	24		88	24	2				Y	-0-					19	
08	T. A.		24	-0-	24		112	24	2				Y	-0-					19	
09	148 R		36	-0-	-112		-0-	36	2				Y	-0-					19	
10	36 R		36	-0-	-0-		-0-	36	2				Y	-0-					19	
11	31 R		31	-0-	-0-		-0-	31	2				Y	-0-					19	
12	31 #		30	-0-	-1		-0-	30	2				Y	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			336					TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

STEINBACH "D"				WELL #:	1	RRCID -> 286866	COMPL. DATE 10/09/1990	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 5231 - 5253	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	13
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	13
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEISE-SCHULZE				WELL #:	1	RRCID -> 286869	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 -	5669
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-				31
02	1	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				31
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FISCHER				WELL #:	3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL	DEPTH	5275	PERF.	5163	-	5176
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT						-0-
12	0 W	4	-0-	4	4		4 2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID -> 166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12333	- 12507	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	3	41	9	N	37	179
02	174	N	101	-0-	-73	-0-	76	3	25	9	N	23	202
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	44	3	2	9	N	2	204
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	63	3	7	9	N	6	27
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	142	3	36	9	N	33	60
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	117	3	43	9	N	39	99
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	N	8	107
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	135	3	30	9	N	27	134
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	149	3	20	9	N	18	152
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	3	9	9	N	8	160
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	56	3	10	9	N	9	169
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	169
TOTAL GAS PROD:				1,533	TOTAL CONDENSATE PROD:				210				

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908					
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID -> 047489	COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH 13139	PERF.12315 - 12346
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908						
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	21
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	21
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	21
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	21
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3		N	-0-	21
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZARVONA ENERGY LLC				950523									
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A				
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		63			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		63			
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3	N	-0-		63			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		63			
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		63			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		63			
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		63			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		63			
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3	N	-0-		63			
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		63			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		63			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		63			
TOTAL GAS PROD:				214	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.12415	- 12446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			250
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			250
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			250
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			250
05	1023 N	789	-0-	-234	-0-	789	3		N	-0-			250
06	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3		N	-0-			250
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			250
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	331	3		N	-0-			250
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3		N	-0-			250
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	281	3		N	-0-			250
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3		N	-0-			250
12	279 N	12	-0-	-267	-0-	12	3		N	-0-			250
TOTAL GAS PROD:		5,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANGHAI (D-3)				82654 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WRIGHT-APPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8982 -	9410
01	279 #	116	-0-	-163	-0-	109	2	7	9	N	6			63
02	203 #	44	-0-	-159	-0-	42	2	2	9	N	2			65
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-			65
04	150 #	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	N	1			66
05	155 #	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-			66
06	120 #	22	-0-	-98	-0-	21	2	1	9	N	1			67
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			67
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1			68
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			68
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			68
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			68
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			353	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

SHANGHAI (D-3 HENRY)				82654 353	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC				120648							
KRESTA				WELL #:	1	RRCID -> 284103	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9327 - 9366	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/29/2020	- WELL PLUGGED 7/29/2020						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BEARD, L. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANGHAI, E. (EY 10200)														
CML EXPLORATION, LLC														
WITTIG SISTERS														
WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10163 - 10320														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			87
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			87
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			87
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			87
06	2 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			87
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			87
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10197 - 10319														
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	770	2	67	9	N	61			275
02	725 N	679	-0-	-46	-0-	614	2	65	9	N	59			334
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	671	2	75	9	N	68			402
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	650	2	76	9	N	69			471
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	540	2	20	9	N	18			489
06	720 N	439	-0-	-281	-0-	435	2	4	9	N	4	186	1	307
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	517	2	77	9	N	70			377
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	554	2	78	9	N	71			448
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	544	2	59	9	N	54			502
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	469	2	7	9	N	6	194	1	314
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	470	2	9	9	N	8			322
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	449	2	2	9	N	2			324
TOTAL GAS PROD:		7,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		490						

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688														
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO														
ARCADIA OPERATING, LLC 028734														
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
01	5709 R	5709	-0-	-0-	-0-	5651	2	58	9	N	53			202
02	4963 R	4963	-0-	-0-	-0-	4928	2	35	9	N	32			234
03	4995 R	4995	-0-	-0-	-0-	4934	2	61	9	N	55	184	1	105
04	6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6115	2	50	9	N	45			150
05	5108 R	5108	-0-	-0-	-0-	5067	2	41	9	N	37			187
06	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4842	2	39	9	N	35			222
07	5301 #	4366	-0-	-935	-0-	4338	2	28	9	N	25			247
08	6200 #	4903	-0-	-1297	-0-	4878	2	25	9	N	23	183	1	87
09	6000 #	4090	-0-	-1910	-0-	4055	2	35	9	N	32			119
10	5270 #	4225	-0-	-1045	-0-	4189	2	36	9	N	33			152
11	4890 #	3912	-0-	-978	-0-	3873	2	39	9	N	35			187
12	4898 #	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 53,317

TOTAL CONDENSATE PROD: 405

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
01	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	7856	2	13	9	N	12			202
02	8178 #	4742	-0-	-3436	-0-	4700	2	42	9	N	38	176	1	64
03	8742 #	4382	-0-	-4360	-0-	4326	2	56	9	N	51			115
04	9570 #	6500	-0-	-3070	-0-	6478	2	22	9	N	20			135
05	11112 R	11112	-0-	-0-	-0-	11099	2	13	9	N	12			147
06	7620 #	5941	-0-	-1679	-0-	5933	2	8	9	N	7			154
07	5376 R	5376	-0-	-0-	-0-	5375	2	1	9	N	1			155
08	6727 #	5223	-0-	-1504	-0-	5219	2	4	9	N	4			159
09	11100 #	4287	-0-	-6813	-0-	4286	2	1	9	N	1			160
10	11470 #	6051	-0-	-5419	-0-	6051	2			N	-0-			160
11	6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	5909	2	91	9	N	83	181	1	62
12	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 67,483

TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SHEPHERD (WX CONS)										83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC										//CONT.// 028734									
ALLAR										WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-		2059	2	1244	9	N	1131		1207	1		261		
02	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-		901	2	1095	9	N	995		1023	1		233		
03	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-		1306	2	1151	9	N	1046		1034	1		245		
04	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-		751	2	1156	9	N	1051		1018	1		278		
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-						N	174		175	1		277		
06	3352 R	3352	-0-	-0-	-0-		1798	2	1554	9	N	1413		1376	1		314		
07	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-		527	2	1183	9	N	1075		1182	1		207		
08	2449 #	1137	-0-	-1312	-0-		56	2	1081	9	N	983		1012	1		178		
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-						N	732		700	1		210		
10	3038 #	2212	-0-	-826	-0-		943	2	1269	9	N	1154		1199	1		165		
11	2940 #	2254	-0-	-686	-0-		1158	2	1096	9	N	996		1032	1		129		
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT					129		
TOTAL GAS PROD:			20,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,750										

SANRAY				WELL #:	1	RRCID ->	212146	COMPL.	DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9950 -	9968
01	13795	18812	-0-	5017	5017	18524	2	288	9	N	262	183	1			194
02	12905	17046	-0-	4141	9158	16764	2	282	9	N	256	367	1			83
03	13795	16444	-0-	2649	11807	16168	2	276	9	N	251	179	1			155
04	13350	17592	-0-	4242	16049	17353	2	239	9	N	217	185	1			187
05	13795	16198	-0-	2403	18452	15974	2	224	9	N	204					391
06	13350	15648	-0-	2298	20750	15459	2	189	9	N	172	354	1			209
07	13795	16439	-0-	2644	23394	16337	2	102	9	N	93					302
08	13795	14823	-0-	1028	24422	14695	2	128	9	N	116	357	1			61
09	13350	12586	-0-	-764	23658	12418	2	168	9	N	153					214
10	13795	13310	-0-	-485	23173	13163	2	147	9	N	134	184	1			164
11	13350	10076	-0-	-3274	19899	9937	2	139	9	N	126	181	1			109
12	13795	NO RPT	-0-	-13795	6104					N	NO RPT					109
TOTAL GAS PROD:				168,974		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,984						

HOOD				WELL #:	2	RRCID -> 218919	COMPL.	DATE 07/10/2006			TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10827	- 10848
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1689	2	198	9	N	180	180	1	149
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	666	2	252	9	N	229	172	1	206
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	238	2	223	9	N	203	168	1	241
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			241
05	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1027	2	314	9	N	285			526
06	2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2296	2	235	9	N	214	518	1	222
07	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	1903	2	262	9	N	238	346	1	114
08	465 #	302	-0-	-163	-0-	92	2	210	9	N	191	171	1	134
09	1320 #	1280	-0-	-40	-0-	994	2	286	9	N	260	173	1	221
10	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1833	2	205	9	N	186	174	1	233
11	1950 #	1818	-0-	-132	-0-	1638	2	180	9	N	164	170	1	227
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:				14,741		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,150				

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
CANNON		WELL #:		1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9972 - 9992				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	20601	-0-	17501	72806	19956	2	645	9	N	N	586	554	1		248
02	12905	18498	-0-	5593	78399	18343	2	155	9	N	N	141	185	1		204
03	13795	18537	-0-	4742	83141	18166	2	371	9	N	N	337	367	1		174
04	13350	14737	-0-	1387	84528	14445	2	292	9	N	N	265	345	1		94
05	13795	12839	-0-	-956	83572	12575	2	264	9	N	N	240				334
06	13350	11624	-0-	-1726	81846	11376	2	248	9	N	N	225	367	1		192
07	13795	11222	-0-	-2573	79273	11017	2	205	9	N	N	186	175	1		203
08	13795	11101	-0-	-2694	76579	10886	2	215	9	N	N	195	180	1		218
09	13350	9155	-0-	-4195	72384	8956	2	199	9	N	N	181	181	1		218
10	13795	8775	-0-	-5020	67364	8595	2	180	9	N	N	164	183	1		199
11	13350	7811	-0-	-5539	61825	7632	2	179	9	N	N	163	178	1		184
12	11222 #	NO RPT	-0-	-11222	50603					N	N	NO RPT				184
TOTAL GAS PROD:		144,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,683								

SANRAY				WELL #:	2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE	05/16/2009	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10398	-	10414		
01	13795	15280	-0-	1485		1485	14768	2	512	9	N	465	708	1			59		
02	12905	13473	-0-	568		2053	13055	2	418	9	N	380	358	1			81		
03	13795	12581	-0-	-1214		839	12190	2	391	9	N	355	177	1			259		
04	13350	14416	-0-	1066		1905	13992	2	424	9	N	385	529	1			115		
05	13795	13948	-0-	153		2058	13505	2	443	9	N	403					518		
06	13350	12568	-0-	-782		1276	12170	2	398	9	N	362	710	1			170		
07	13216 R	11940	-0-	-1276		-0-	11603	2	337	9	N	306	355	1			121		
08	13795	12411	-0-	-1384		-0-	12075	2	336	9	N	305	178	1			248		
09	13350	10582	-0-	-2768		-0-	10266	2	316	9	N	287	356	1			179		
10	13795	11086	-0-	-2709		-0-	10761	2	325	9	N	295	350	1			124		
11	12570 #	10029	-0-	-2541		-0-	9724	2	305	9	N	277	175	1			226		
12	12400 #	NO RPT	-0-	-12400		-0-					N	NO RPT					226		
TOTAL GAS PROD:				138,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,820							

NUTT				WELL #:	1	RRCID -> 250896	COMPL.	DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10128 - 10140	
01	3565 #	3198	-0-	-367	-0-	2992	2	206 9 N	187	174 1	207
02	4147 #	1535	-0-	-2612	-0-	1355	2	180 9 N	164	184 1	187
03	4433 #	3240	-0-	-1193	-0-	3045	2	195 9 N	177	174 1	190
04	3940 R	3940	-0-	-0-	-0-	3719	2	221 9 N	201	177 1	214
05	3193 #	2161	-0-	-1032	-0-	1966	2	195 9 N	177		391
06	3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3159	2	200 9 N	182	355 1	218
07	3568 R	3568	-0-	-0-	-0-	3415	2	153 9 N	139	177 1	180
08	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	4396	2	205 9 N	186	177 1	189
09	3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	3657	2	191 9 N	174	176 1	187
10	4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4781	2	196 9 N	178	183 1	182
11	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4420	2	194 9 N	176	183 1	175
12	3937 #	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:				39,041	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,941		

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 2004

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL	DEPTH 11192	PERF. 9630	- 9647				
ALLAR DEEP		WELL #:		3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	2005	-0-	-847	-0-	2005	2			N	-0-					94
02	2749 R		-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					94
03	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	N	12					106
04	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	23					129
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	5					134
06	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	16					150
07	2852 #	1156	-0-	-1696	-0-	1080	2	76	9	N	69					219
08	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18					237
09	13100 R	13100	-0-	-0-	-0-	13004	2	96	9	N	87	182	1			142
10	7207 R	7207	-0-	-0-	-0-	7119	2	88	9	N	80					222
11	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5237	2	64	9	N	58	168	1			112
12	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		35,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		368								

OGLETREE				WELL #:	3R	RRCID	-> 285859	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	9988	- 10004
01	13795	27528	-0-	13733		13733	26465	2	1063	9	N	966	1103	1		59
02	12905	32337	-0-	19432		33165	31480	2	857	9	N	779	743	1		95
03	13795	30990	-0-	17195		50360	30168	2	822	9	N	747	724	1		118
04	13350	32195	-0-	18845		69205	31510	2	685	9	N	623	532	1		209
05	13795	33051	-0-	19256		88461	32389	2	662	9	N	602	370	1		441
06	13350	34720	-0-	21370		109831	34060	2	660	9	N	600	914	1		127
07	13795	32818	-0-	19023		128854	32184	2	634	9	N	576	541	1		162
08	13795	32917	-0-	19122		147976	32348	2	569	9	N	517	548	1		131
09	13350	30869	-0-	17519		165495	30331	2	538	9	N	489	539	1		81
10	13795	30803	-0-	17008		182503	30295	2	508	9	N	462	363	1		180
11	13350	27070	-0-	13720		196223	26682	2	388	9	N	353	366	1		167
12	13795	NO RPT	-0-	-13795		182428					N	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		345,298					TOTAL CONDENSATE PROD:		6,714							

SHEPHERD (7600)				83047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOST PRODUCTION INC				803257					
WARD, HERMAN H.				WELL #:	1	RRCID -> 073152	COMPL. DATE 10/13/1986	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 5610 - 5950
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861							
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550	
								PERF. 3123 - 3131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 3106 - 3114	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310	
								PERF. 3077 - 3080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)			//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO											
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389	-	3391							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHERIDAN (WILCOX)			83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
COPANO PROCESSING LLC			176382							
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	66 U	RRCID -> 042784	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 3650 -	3820	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF				WELL #:	1	RRCID -> 277246	COMPL.	DATE 09/29/2014	TOTAL	DEPTH 13094	PERF.12815 - 12862			
01	39587 #	39328	-0-	-259	-0-	38502	3	826 9	N	751	915 1		153	
02	37091 #	35933	-0-	-1158	-0-	35366	3	567 9	N	515	550 1		118	
03	39649 #	34631	-0-	-5018	-0-	33881	3	750 9	N	682	708 1		92	
04	38370 #	27116	-0-	-11254	-0-	26356	3	760 9	N	691	706 1	2 8	75	
05	39556 #	6119	-0-	-33437	-0-	5937	3	182 9	N	165			240	
06	38070 #	7152	-0-	-30918	-0-	6935	3	217 9	N	197			437	
07	38409 #	8404	-0-	-30005	-0-	8155	3	249 9	N	226			663	
08	34627 #	29000	-0-	-5627	-0-	28411	3	589 9	N	535	908 1		290	
09	27120 #	20598	-0-	-6522	-0-	20171	3	427 9	N	388	538 1		140	
10	14039 R	14039	-0-	-0-	-0-	13739	3	300 9	N	273	337 1		76	
*11	36004 R	36004	-0-	-0-	-0-	35288	3	716 9	N	651	528 1		199	
*12	38475 R	38475	-0-	-0-	-0-	37706	3	769 9	N	699	694 1		204	
TOTAL GAS PROD:				296,799	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,773					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH		9316 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	837 N	743	-0-	-94	-0-	33 1	698 2	Y	11	11	1		1
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	12 9	674 2	Y	11	11	1		1
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	700 2	Y	11	11	1		1
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	12 9	717 2	Y	10	10	1		1
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	768 2	Y	10	10	1		1
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	11 9	743 2	Y	9	9	1		1
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	39 1	746 2	Y	7	7	1		1
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	10 9	734 2	Y	8	8	1		1
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	44 1	688 2	Y	9	9	1		1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	8 9	721 2	Y	12	11	1		2
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	41 1	454 2	Y	8	9	1		1
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	10 9	603 2	Y	13	13	1		1
						13 9							
						25 1							
						9 9							
						32 1							
						14 9							

TOTAL GAS PROD: 8,820

TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH		8999 PERF. 8154 - 8160	
01	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	468 1	56013 2	Y	2334	2308	1		235
02	53220 X	53220	-0-	-0-	-0-	2567 9	50350 2	Y	2211	2199	1		247
03	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	438 1	49345 2	Y	2266	2336	1		177
04	47160 X	44653	-0-	-2507	-0-	2432 9	41831 2	Y	2154	2119	1		212
05	48732 X	38242	-0-	-10490	-0-	468 1	35619 2	Y	1959	1969	1		202
06	47160 X	24815	-0-	-22345	-0-	2369 9	22668 2	Y	1672	1738	1		136
07	48732 X	16008	-0-	-32724	-0-	468 1	1744 9	Y	1585	1450	1		271
08	48732 X	13759	-0-	-34973	-0-	2155 9	1673 9	Y	1521	1597	1		195
09	44640 X	6657	-0-	-37983	-0-	308 1	1051 9	Y	955	1059	1		91
10	38254 X	17	-0-	-38237	-0-	1839 9	6 9	Y	5	95	1		1
11	24810 X	31	-0-	-24779	-0-	14264 2	8 9	Y	7	7	1		1
12	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-	12086 2		Y	-0-	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 308,756

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,669

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 008268	COMPL. DATE 12/15/1946	TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9340	-	9384
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	12 U	RRCID -> 008274	COMPL.	DATE 03/27/2013	TOTAL	DEPTH 10385	PERF. 9290 - 10190
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			143		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279										COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10120 - 10365	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	6765	-0-	-1109	-0-	300 1	6324 2	Y	128	126 1				13
02	7366 X	4539	-0-	-2827	-0-	141 9	4227 2	Y	98	100 1				11
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	204 1	8699 2	Y	125	126 1				10
04	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	108 9	8109 2	Y	118	116 1				12
05	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	411 1	7906 2	Y	107	108 1				11
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	138 9	8529 2	Y	91	95 1				7
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	393 1	10148 2	Y	88	80 1				15
08	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	130 9	10016 2	Y	84	88 1				11
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	404 1	9818 2	Y	99	101 1				9
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	118 9	10285 2	Y	138	128 1				19
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	511 1	9862 2	Y	133	135 1				17
*12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	100 9	10145 2	Y	147	148 1				16
						603 1								
						97 9								
						601 1								
						92 9								
						580 1								
						109 9								
						558 1								
						152 9								
						551 1								
						146 9								
						535 1								
						162 9								

TOTAL GAS PROD: 111,212

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282										COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL	DEPTH 11109	PERF.10204 - 10370	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y	11	11 1				1
02	580 N	556	-0-	-24	-0-	12 9	519 2	Y	11	11 1				1
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	25 1	538 2	Y	11	11 1				1
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	12 9	542 2	Y	10	10 1				1
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	26 1	495 2	Y	10	10 1				1
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	11 9	407 2	Y	9	9 1				1
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	24 1	536 2	Y	7	7 1				1
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10 9	522 2	Y	8	8 1				1
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31 1	499 2	Y	9	9 1				1
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	9 9	536 2	Y	12	11 1				2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29 1	552 2	Y	12	12 1				2
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	10 9	577 2	Y	12	13 1				1
						29 1								
						10 9								
						29 1								
						13 9								
						31 1								
						13 9								
						30 1								
						13 9								

TOTAL GAS PROD: 6,817

TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-		-0-	19 6	1 9	405	2	Y	5	5	1			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-		-0-	18 4	1 9	378	2	Y	4	4	1			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-		-0-	19 6	1 9	407	2	Y	5	5	1			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-		-0-	19 4	1 9	387	2	Y	4	4	1			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-		-0-	21 4	1 9	409	2	Y	4	4	1			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-		-0-	24 3	1 9	407	2	Y	3	3	1			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-		-0-	23 4	1 9	389	2	Y	4	3	1			1
08	408 N	408	-0-	-0-		-0-	23 2	1 9	383	2	Y	2	3	1			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-		-0-	23 4	1 9	391	2	Y	4	4	1			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-		-0-	23 7	1 9	416	2	Y	6	5	1			1
11	449 N	449	-0-	-0-		-0-	23 6	1 9	420	2	Y	5	5	1			1
*12	461 N	461	-0-	-0-		-0-	23 6	1 9	432	2	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		5,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	25 L	RRCID -> 008288	COMPL. DATE 07/28/1961				TOTAL DEPTH 10392				PERF.10136 - 10352	
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	149	1	3139	2	Y	41	41	1		4
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	143	1	2951	2	Y	39	39	1		4
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	149	1	3162	2	Y	40	41	1		3
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	38	37	1		4
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	161	1	3152	2	Y	35	35	1		4
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	172	1	2867	2	Y	29	31	1		2
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	171	1	2875	2	Y	29	26	1		5
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	173	1	2888	2	Y	26	28	1		3
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	165	1	2791	2	Y	32	32	1		3
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	160	1	2951	2	Y	44	41	1		6
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	159	1	2853	2	Y	43	43	1		6
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	2966	2	Y	46	47	1		5
TOTAL GAS PROD:			38,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			442									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336																	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 008291	COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH	10903	PERF.	8402 - 8530	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	2	1	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	9	61	2	Y	2	2	1	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	9	49	2	Y	2	2	1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	11 L	RRCID -> 008294	COMPL. DATE 11/16/1950			TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A				
01	9641 X	9210	-0-	-431	-0-	409	1	8616	2	Y	168	166	1	17
02	9019 X	8713	-0-	-306	-0-	185	9	8152	2	Y	152	152	1	17
03	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	394	1	9921	2	Y	170	174	1	13
04	8910 X	8773	-0-	-137	-0-	167	9	8222	2	Y	139	138	1	14
05	9300 X	9228	-0-	-72	-0-	468	1	8638	2	Y	135	135	1	14
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	187	9	9710	2	Y	135	138	1	11
07	10571 X	9962	-0-	-609	-0-	398	1	9275	2	Y	124	114	1	21
08	10571 X	10076	-0-	-495	-0-	153	9	9381	2	Y	120	126	1	15
09	10440 X	9336	-0-	-1104	-0-	441	1	8674	2	Y	136	138	1	13
10	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	149	9	9299	2	Y	200	185	1	28
11	10440 X	9350	-0-	-1090	-0-	582	1	8657	2	Y	191	194	1	25
12	10075 X	9914	-0-	-161	-0-	220	9	9199	2	Y	209	211	1	23
						483	1							
						210	9							
						485	1							
						230	9							

TOTAL GAS PROD: 115,602

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	282 1	96 9	5931 2	Y	87	86 1			9
02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	269 1	90 9	5575 2	Y	82	82 1			9
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	279 1	94 9	5907 2	Y	85	87 1			7
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269 1	87 9	5546 2	Y	79	78 1			8
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	293 1	80 9	5728 2	Y	73	73 1			8
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	337 1	68 9	5619 2	Y	62	65 1			5
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	337 1	65 9	5668 2	Y	59	54 1			10
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	340 1	62 9	5660 2	Y	56	59 1			7
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	331 1	74 9	5609 2	Y	67	68 1			6
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	318 1	101 9	5861 2	Y	92	85 1			13
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310 1	99 9	5555 2	Y	90	91 1			12
*12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	306 1	109 9	5805 2	Y	99	100 1			11

TOTAL GAS PROD: 73,160

TOTAL CONDENSATE PROD: 931

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1 1	27 2	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304										COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10162 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	22 9	1315 2	Y	20	20	1		2
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60 1	21 9	1236 2	Y	19	19	1		2
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62 1	23 9	1317 2	Y	21	21	1		2
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	61 1	21 9	1260 2	Y	19	19	1		2
05	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	66 1	19 9	1284 2	Y	17	17	1		2
06	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	73 1	15 9	1210 2	Y	14	15	1		1
07	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	74 1	15 9	1251 2	Y	14	13	1		2
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	75 1	15 9	1252 2	Y	14	14	1		2
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	71 1	18 9	1205 2	Y	16	16	1		2
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	24 9	1262 2	Y	22	21	1		3
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69 1	24 9	1227 2	Y	22	22	1		3
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	68 1	26 9	1290 2	Y	24	24	1		3
TOTAL GAS PROD: 16,161										TOTAL CONDENSATE PROD: 222				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305										COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10128 - 10295	
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	73 1	32 9	1533 2	Y	29	29	1		3
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70 1	31 9	1454 2	Y	28	28	1		3
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	122 1	32 9	2589 2	Y	29	30	1		2
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	114 1	31 9	2349 2	Y	28	27	1		3
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	94 1	28 9	1845 2	Y	25	25	1		3
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	97 1	23 9	1620 2	Y	21	22	1		2
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	105 1	21 9	1767 2	Y	19	18	1		3
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	110 1	21 9	1834 2	Y	19	20	1		2
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	109 1	25 9	1851 2	Y	23	23	1		2
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	99 1	35 9	1832 2	Y	32	30	1		4
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	94 1	34 9	1688 2	Y	31	31	1		4
*12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90 1	37 9	1707 2	Y	34	34	1		4
TOTAL GAS PROD: 23,596										TOTAL CONDENSATE PROD: 318				

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		32 C	RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10134	- 10380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	279	2	Y	5	5	1			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	271	2	Y	4	4	1			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	318	2	Y	5	5	1			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	332	2	Y	4	4	1			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	353	2	Y	4	4	1			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	359	2	Y	3	3	1			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	291	2	Y	4	3	1			1
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	305	2	Y	2	3	1			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	314	2	Y	4	4	1			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	332	2	Y	6	5	1			1
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	331	2	Y	5	5	1			1
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	302	2	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		4,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	27 L	RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002 - 9074
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	12586 X	12371	-0-	-215	-0-	551	1	11613	2	Y	188	186	1	19
02	11774 X	11464	-0-	-310	-0-	207	9	520	1	10748	2	Y	178	177
03	12586 X	12357	-0-	-229	-0-	196	9	548	1	11609	2	Y	182	188
04	12180 X	11875	-0-	-305	-0-	200	9	540	1	11145	2	Y	173	170
05	12586 X	12336	-0-	-250	-0-	190	9	591	1	11572	2	Y	157	158
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	173	9	650	1	10840	2	Y	135	140
07	12369 X	11726	-0-	-643	-0-	149	9	650	1	10935	2	Y	128	117
08	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	141	9	676	1	11272	2	Y	120	127
09	11940 X	11932	-0-	-8	-0-	132	9	657	1	11115	2	Y	145	146
10	12338 X	12289	-0-	-49	-0-	160	9	621	1	11450	2	Y	198	184
11	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	218	9	607	1	10874	2	Y	194	197
12	12338 X	11457	-0-	-881	-0-	213	9	562	1	10658	2	Y	215	216
						237	9							

TOTAL GAS PROD: 143,220

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
01	6324 X	6119	-0-	-205	-0-	273	1	5743	2	Y	94	93	1	9
02	5916 X	5781	-0-	-135	-0-	103	9	262	1	5421	2	Y	89	88
03	6324 X	6134	-0-	-190	-0-	98	9	272	1	5762	2	Y	91	94
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	100	9	306	1	6317	2	Y	84	83
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	92	9	351	1	6877	2	Y	79	79
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	87	9	384	1	6412	2	Y	67	70
07	6944 X	6804	-0-	-140	-0-	74	9	378	1	6356	2	Y	64	58
08	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	70	9	378	1	6298	2	Y	61	64
09	7080 X	5900	-0-	-1180	-0-	67	9	325	1	5495	2	Y	73	74
10	7316 X	5620	-0-	-1696	-0-	80	9	283	1	5226	2	Y	101	94
11	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	111	9	287	1	5137	2	Y	98	99
12	6789 X	5740	-0-	-1049	-0-	108	9	282	1	5340	2	Y	107	108
						118	9							

TOTAL GAS PROD: 75,273

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	150	1	3163	2	Y	50	50	1	5
						55	9							
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	149	1	3086	2	Y	47	47	1	5
						52	9							
03	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	146	1	3084	2	Y	49	50	1	4
						54	9							
04	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	139	1	2877	2	Y	47	46	1	5
						52	9							
05	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	159	1	3119	2	Y	41	42	1	4
						45	9							
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	178	1	2966	2	Y	36	37	1	3
						40	9							
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	188	1	3159	2	Y	34	31	1	6
						37	9							
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	182	1	3039	2	Y	32	34	1	4
						35	9							
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	178	1	3008	2	Y	39	39	1	4
						43	9							
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	174	1	3202	2	Y	54	50	1	8
						59	9							
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	168	1	3004	2	Y	52	53	1	7
						57	9							
12	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	161	1	3046	2	Y	54	55	1	6
						59	9							

TOTAL GAS PROD: 39,313

TOTAL CONDENSATE PROD: 535

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
01	4278 X	1648	-0-	-2630	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-			-0-
02	4002 X	1663	-0-	-2339	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	1617	-0-	-2661	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	1244	-0-	-1786	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	1274	-0-	-1485	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	1342	-0-	-368	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	75	1	1269	2	Y	-0-			-0-
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-			-0-
10	1395 X	1289	-0-	-106	-0-	66	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1237	-0-	-127	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,669

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39 1	831 2	Y	14	14 1	1
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	15 9	39 1	799 2	Y	13 1	1
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	14 9	41 1	862 2	Y	14 1	1
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	15 9	40 1	826 2	Y	12 1	1
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	13 9	44 1	855 2	Y	12 1	1
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	13 9	49 1	820 2	Y	10 1	1
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	11 9	49 1	831 2	Y	9 1	2
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	11 9	47 1	784 2	Y	9 1	1
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	9 9	45 1	755 2	Y	11 1	1
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	12 9	43 1	799 2	Y	14 1	2
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	17 9	43 1	772 2	Y	14 1	2
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	15 9	43 1	814 2	Y	16 1	2
						18 9					

TOTAL GAS PROD: 10,433

TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664											
01	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	78 1	1635 2	Y	22	22 1	2
02	2900 N	3196	-0-	296	296	24 9	146 1	3011 2	Y	33 1	4
03	1910 N	1614	-0-	-296	-0-	39 9	72 1	1520 2	Y	22 1	2
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	22 9	107 1	2214 2	Y	26 1	3
05	2759 X	1554	-0-	-1205	-0-	30 9	74 1	1454 2	Y	24 1	3
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	26 9	259 1	4314 2	Y	22 1	2
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	23 9	243 1	4089 2	Y	22 1	4
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	26 9	215 1	3581 2	Y	25 1	3
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	26 9	202 1	3423 2	Y	29 1	3
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	32 9	187 1	3441 2	Y	37 1	5
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	43 9	181 1	3239 2	Y	39 1	5
*12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	43 9	168 1	3175 2	Y	42 1	5
						46 9					

TOTAL GAS PROD: 37,408

TOTAL CONDENSATE PROD: 346

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 1	1218 2	Y	17	16	1		2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	19 9	1144 2	Y	15	15	1		2
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	55 1	1236 2	Y	15	16	1		1
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	17 9	1187 2	Y	15	15	1		1
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58 1	1212 2	Y	14	14	1		1
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	17 9	1178 2	Y	12	12	1		1
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	Y	11	10	1		2
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	15 9	1225 2	Y	10	11	1		1
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	71 1	1190 2	Y	13	13	1		1
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	13 9	1250 2	Y	17	16	1		2
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	72 1	1184 2	Y	17	17	1		2
*12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	12 9	1235 2	Y	18	18	1		2
						74 1							
						11 9							
						70 1							
						14 9							
						68 1							
						19 9							
						66 1							
						19 9							
						65 1							
						20 9							

TOTAL GAS PROD: 15,445

TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2932 N	2932	-0-	-0-		-0-	131 45	1 9	2756	2	Y	41	41	1			4
02	2761 N	2761	-0-	-0-		-0-	125 43	1 9	2593	2	Y	39	39	1			4
03	2943 N	2943	-0-	-0-		-0-	131 44	1 9	2768	2	Y	40	41	1			3
04	2821 N	2821	-0-	-0-		-0-	128 42	1 9	2651	2	Y	38	37	1			4
05	2891 N	2891	-0-	-0-		-0-	139 39	1 9	2713	2	Y	35	35	1			4
06	2640 N	2583	-0-	-57		-0-	144 32	1 9	2407	2	Y	29	31	1			2
07	2728 N	2505	-0-	-223		-0-	139 32	1 9	2334	2	Y	29	26	1			5
08	2762 N	2762	-0-	-0-		-0-	155 29	1 9	2578	2	Y	26	28	1			3
09	2808 N	2808	-0-	-0-		-0-	155 35	1 9	2618	2	Y	32	32	1			3
10	2905 N	2905	-0-	-0-		-0-	147 48	1 9	2710	2	Y	44	41	1			6
11	2789 N	2789	-0-	-0-		-0-	145 47	1 9	2597	2	Y	43	43	1			6
*12	2863 N	2863	-0-	-0-		-0-	141 51	1 9	2671	2	Y	46	47	1			5
TOTAL GAS PROD:		33,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		442									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	62	RRCID -> 042167	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10095	- 10985	
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	315 129 9	1 6636 2 Y	117	115	1	12
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	303 121 9	1 6278 2 Y	110	110	1	12
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	310 125 9	1 6575 2 Y	114	117	1	9
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	313 119 9	1 6460 2 Y	108	106	1	11
05	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	329 107 9	1 6442 2 Y	97	98	1	10
06	6690 X	6352	-0-	-338	-0-	354 89 9	1 5909 2 Y	81	84	1	7
07	6913 X	6582	-0-	-331	-0-	364 85 9	1 6133 2 Y	77	71	1	13
08	6913 X	6788	-0-	-125	-0-	379 85 9	1 6324 2 Y	77	80	1	10
09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-	343 100 9	1 5811 2 Y	91	92	1	9
10	6882 X	6845	-0-	-37	-0-	345 136 9	1 6364 2 Y	124	116	1	17
11	6570 X	6129	-0-	-441	-0-	317 134 9	1 5678 2 Y	122	123	1	16
12	6789 X	6365	-0-	-424	-0-	312 146 9	1 5907 2 Y	133	134	1	15
TOTAL GAS PROD:		79,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251					

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2021

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	995	1	20950	2	Y	305	301	1			31
02	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	336	9	19788	2	Y	288	287	1			32
03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	957	1	20868	2	Y	296	305	1			23
04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	317	9	20062	2	Y	281	276	1			28
05	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	986	1	20784	2	Y	255	257	1			26
06	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	326	9	19710	2	Y	219	227	1			18
07	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	972	1	20323	2	Y	206	189	1			35
08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	309	9	20305	2	Y	195	205	1			25
09	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	1062	1	19631	2	Y	234	237	1			22
10	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	281	9	20392	2	Y	321	298	1			45
11	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1181	1	19852	2	Y	316	320	1			41
*12	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	241	9	20597	2	Y	347	350	1			38
						1208	1									
						227	9									
						215	9									
						1160	1									
						257	9									
						1106	1									
						353	9									
						1109	1									
						348	9									
						1086	1									
						382	9									
TOTAL GAS PROD:		259,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,263								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936		RRCID -> 042745		COMPL. DATE 10/04/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		65													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	271	2	Y	5	5	1			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	279	2	Y	4	4	1			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	296	2	Y	5	5	1			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	278	2	Y	4	4	1			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	13 4	1 9	250	2	Y	4	4	1			-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	15 3	1 9	248	2	Y	3	3	1			-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	16 4	1 9	263	2	Y	4	3	1			1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	14 2	1 9	242	2	Y	2	3	1			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	254	2	Y	4	4	1			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	13 7	1 9	249	2	Y	6	5	1			1
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	12 6	1 9	218	2	Y	5	5	1			1
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	12 6	1 9	222	2	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	67	RRCID -> 042786	COMPL.	DATE 01/23/2006	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10102	- 10164
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	496	2	Y	9	9	1
02	493 N	148	-0-	-345	-0-	10 9	139	2	Y	2	3	1
03	527 N	212	-0-	-315	-0-	7 1	197	2	Y	5	5	1
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	2 9	330	2	Y	9	8	1
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	16 1	410	2	Y	8	8	1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10 9	339	2	Y	7	7	1
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	21 1	336	2	Y	6	6	1
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	9 9	322	2	Y	6	6	1
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	20 1	292	2	Y	7	7	1
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	8 9	282	2	Y	9	9	1
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	15 1	272	2	Y	10	10	1
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	10 9	250	2	Y	11	11	1
TOTAL GAS PROD:			3,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055										COMPL. DATE 12/06/1967	TOTAL DEPTH 11112	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	396 -0-	-38	-0-	18 6 9	372 2	Y	5	5 1			-0-		
02	406 N	366 -0-	-40	-0-	17 4 9	345 2	Y	4	4 1			-0-		
03	403 N	395 -0-	-8	-0-	18 6 9	371 2	Y	5	5 1			-0-		
04	390 N	386 -0-	-4	-0-	18 4 9	364 2	Y	4	4 1			-0-		
05	403 N	395 -0-	-8	-0-	19 4 9	372 2	Y	4	4 1			-0-		
06	390 N	368 -0-	-22	-0-	21 3 9	344 2	Y	3	3 1			-0-		
07	403 N	373 -0-	-30	-0-	21 4 9	348 2	Y	4	3 1			1		
08	403 N	380 -0-	-23	-0-	21 2 9	357 2	Y	2	3 1			-0-		
09	378 N	378 -0-	-0-	-0-	21 4 9	353 2	Y	4	4 1			-0-		
10	403 N	403 -0-	-0-	-0-	20 7 9	376 2	Y	6	5 1			1		
11	386 N	386 -0-	-0-	-0-	20 6 9	360 2	Y	5	5 1			1		
12	403 N	397 -0-	-6	-0-	20 6 9	371 2	Y	5	5 1			1		

TOTAL GAS PROD: 4,623

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317										COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8014 - 8022		
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775										COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 3524 - 3874		
01	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	77	RRCID -> 080275				COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	302	-0-	-256	-0-	14	1	287	2	Y	1	2	1			-0-	
02	464 N	355	-0-	-109	-0-	16	1	331	2	Y	7	6	1			1	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	7	7	1			1	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	6	6	1			1	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	6	6	1			1	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	4	5	1			-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	5	4	1			1	
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	450	2	Y	5	5	1			1	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1			-0-	
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	23	1	423	2	Y	8	7	1			1	
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	16	1	295	2	Y	7	7	1			1	
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	19	1	360	2	Y	8	8	1			1	
TOTAL GAS PROD:		5,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				68							

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	79	RRCID -> 080726	COMPL.	DATE 08/04/2010	TOTAL	DEPTH 10555	PERF.10194	- 10233
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	20 1	425	2	Y	7	7	1
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	19 1	398	2	Y	6	6	1
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	21 1	435	2	Y	7	7	1
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	20 1	419	2	Y	6	6	1
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	22 1	425	2	Y	6	6	1
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	24 1	403	2	Y	4	5	1
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	418	2	Y	5	4	1
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	25 1	412	2	Y	5	5	1
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	399	2	Y	5	5	1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	420	2	Y	7	7	1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	400	2	Y	7	7	1
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	409	2	Y	8	8	1
TOTAL GAS PROD:				5,314	TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		183 20 9	1	3863	2	Y	18	18 1				2
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		171 19 9	1	3535	2	Y	17	17 1				2
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		162 19 9	1	3427	2	Y	17	18 1				1
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		168 20 9	1	3472	2	Y	18	17 1				2
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		179 17 9	1	3505	2	Y	15	15 1				2
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		196 14 9	1	3268	2	Y	13	14 1				1
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		199 13 9	1	3346	2	Y	12	11 1				2
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		199 14 9	1	3316	2	Y	13	13 1				2
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		189 14 9	1	3194	2	Y	13	14 1				1
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		178 22 9	1	3284	2	Y	20	18 1				3
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		176 20 9	1	3156	2	Y	18	19 1				2
*12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		168 23 9	1	3186	2	Y	21	21 1				2
TOTAL GAS PROD:		42,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		195									

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	83	RRCID -> 162568	COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9274 - 9620			
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	311	1	6556	2	Y	98	97	1	10
02	6467	X	6152	-0-	-315	-0-	108	9	5771	2	Y	93	93	1	10
03	6913	X	6261	-0-	-652	-0-	279	1	5878	2	Y	95	98	1	7
04	6690	X	5723	-0-	-967	-0-	102	9	5363	2	Y	91	89	1	9
05	6913	X	6156	-0-	-757	-0-	105	9	5770	2	Y	83	83	1	9
06	6690	X	5821	-0-	-869	-0-	260	1	5419	2	Y	70	73	1	6
07	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	100	9	5456	2	Y	66	61	1	11
08	6262	X	5814	-0-	-448	-0-	295	1	5419	2	Y	64	67	1	8
09	5970	X	5614	-0-	-356	-0-	91	9	5222	2	Y	76	77	1	7
10	6169	X	5866	-0-	-303	-0-	325	1	5453	2	Y	106	98	1	15
11	5820	X	5627	-0-	-193	-0-	77	9	5223	2	Y	102	104	1	13
12	5859	X	5788	-0-	-71	-0-	324	1	5381	2	Y	112	113	1	12
TOTAL GAS PROD:				71,650		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,056					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936		RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		47												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	11 8	1 9	224	2	Y	7	6	1			1
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	225	2	Y	5	5	1			1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	244	2	Y	4	5	1			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11 4	1 9	222	2	Y	4	4	1			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	272	2	Y	6	5	1			1
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	8 1	1 9	129	2	Y	1	2	1			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	448	2	Y	5	4	1			1
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	8 2	1 9	134	2	Y	2	3	1			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	332	2	Y	3	3	1			-0-
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	18 8	1 9	328	2	Y	7	6	1			1
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	220	2	Y	5	5	1			1
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	16 7	1 9	309	2	Y	6	6	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				55						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 195636	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 11497	PERF. 8002 - 8616
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769										COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2480 N	2057	-0-	-423	-0-	91 1	1921 2	Y	41	41 1	4			
02	2291 N	1957	-0-	-334	-0-	45 9	1826 2	Y	39	39 1	4			
03	2480 N	1976	-0-	-504	-0-	88 1	1845 2	Y	40	41 1	3			
04	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	43 9	1811 2	Y	38	37 1	4			
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	87 1	1748 2	Y	35	35 1	4			
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	44 9	1512 2	Y	29	31 1	2			
07	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	88 1	1646 2	Y	29	26 1	5			
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	32 9	1771 2	Y	26	28 1	3			
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	106 1	1641 2	Y	32	32 1	3			
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	29 9	1620 2	Y	44	41 1	6			
11	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	97 1	1572 2	Y	43	43 1	6			
12	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	35 9	1465 2	Y	46	47 1	5			
TOTAL GAS PROD: 21,953						TOTAL CONDENSATE PROD: 442								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315										COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638		
01	10974 X	1582	-0-	-9392	-0-	66 1	1397 2	Y	108	111 1	11			
02	9889 X	1591	-0-	-8298	-0-	119 9	1354 2	Y	156	150 1	17			
03	10571 X	1932	-0-	-8639	-0-	65 1	1705 2	Y	134	141 1	10			
04	10230 X	3934	-0-	-6296	-0-	172 9	3592 2	Y	153	148 1	15			
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	80 1	5029 2	Y	138	139 1	14			
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	147 9	10730 2	Y	119	123 1	10			
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	174 1	11710 2	Y	111	102 1	19			
08	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	168 9	11637 2	Y	108	113 1	14			
09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	257 1	11138 2	Y	128	130 1	12			
10	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	152 9	11555 2	Y	177	164 1	25			
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	643 1	11001 2	Y	171	174 1	22			
*12	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	131 9	11477 2	Y	189	190 1	21			
TOTAL GAS PROD: 99,370						TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99										RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		68 1	1437 2	Y		29	29 1						3
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		32 9	1337 2	Y		28	28 1						3
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-		65 1	1404 2	Y		29	30 1						2
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-		31 9	1321 2	Y		28	27 1						3
05	1519 N	1364	-0-	-155	-0-		66 1	1271 2	Y		25	25 1						3
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-		28 9	1227 2	Y		21	22 1						2
07	1457 N	1375	-0-	-82	-0-		74 1	1278 2	Y		19	18 1						3
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		23 9	1287 2	Y		19	20 1						2
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		77 1	1249 2	Y		23	23 1						2
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-		21 9	1238 2	Y		32	30 1						4
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-		74 1	1196 2	Y		31	31 1						4
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-		25 9	1208 2	Y		34	34 1						4
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							318				

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	102	RRCID -> 205598	COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528				
01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	523	1	11018	2	Y	138	136	1	14
02	11542	X	10893	-0-	-649	-0-	152	9	10254	2	Y	130	129	1	15
							496	1							
03	12338	X	11431	-0-	-907	-0-	143	9	10777	2	Y	132	137	1	10
							509	1							
04	11940	X	11033	-0-	-907	-0-	145	9	10389	2	Y	128	125	1	13
							503	1							
05	11687	X	7934	-0-	-3753	-0-	141	9	7427	2	Y	115	116	1	12
							380	1							
06	11310	X	10587	-0-	-723	-0-	127	9	9886	2	Y	98	102	1	8
							593	1							
07	11656	X	11114	-0-	-542	-0-	108	9	10394	2	Y	93	85	1	16
							618	1							
08	11439	X	10217	-0-	-1222	-0-	102	9	9546	2	Y	89	94	1	11
							573	1							
09	11040	X	10107	-0-	-933	-0-	98	9	9432	2	Y	107	108	1	10
							557	1							
10	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	118	9	8638	2	Y	148	137	1	21
							469	1							
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	163	9	10082	2	Y	143	145	1	19
							563	1							
*12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	157	9	10746	2	Y	156	158	1	17
							567	1							
							172	9							
TOTAL GAS PROD:			126,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,477						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	103	RRCID ->	207024	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8525 -	8538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	118	RRCID ->	209046	COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328				
01	5859 X	5493	-0-	-366	-0-	246	1	5184	2	Y	57	56	1	6	
02	5481 X	5279	-0-	-202	-0-	63	9	4979	2	Y	54	54	1	6	
03	5859 X	4784	-0-	-1075	-0-	59	9	4510	2	Y	55	57	1	4	
04	5400 X	4090	-0-	-1310	-0-	213	1	3846	2	Y	53	52	1	5	
05	5642 X	4110	-0-	-1532	-0-	61	9	3860	2	Y	48	48	1	5	
06	5460 X	3994	-0-	-1466	-0-	186	1	3726	2	Y	41	43	1	3	
07	5642 X	4070	-0-	-1572	-0-	58	9	3800	2	Y	40	36	1	7	
08	4774 X	3991	-0-	-783	-0-	223	1	3726	2	Y	37	39	1	5	
09	4080 X	3817	-0-	-263	-0-	45	9	3561	2	Y	42	43	1	4	
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	226	1	3729	2	Y	62	57	1	9	
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	44	9	3731	2	Y	59	60	1	8	
12	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	224	1	3786	2	Y	65	66	1	7	
						41	9								
						210	1								
						46	9								
						202	1								
						68	9								
						208	1								
						65	9								
						200	1								
						72	9								

TOTAL GAS PROD: 51,689

TOTAL CONDENSATE PROD: 613

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106										RRCID -> 209047				COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-			19	1	401	2	Y	18	18	1				2	
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-			20	9											
03	527	N	476	-0-	-51	-0-			19	1	390	2	Y	17	17	1				2	
04	420	N	265	-0-	-155	-0-			19	9											
05	465	N	426	-0-	-39	-0-			21	1	436	2	Y	17	18	1				1	
06	450	N	356	-0-	-94	-0-			19	9											
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-			11	1	234	2	Y	18	17	1				2	
08	434	N	247	-0-	-187	-0-			20	9											
09	360	N	150	-0-	-210	-0-			20	1	389	2	Y	15	15	1				2	
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-			17	9											
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-			19	1	323	2	Y	13	14	1				1	
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-			14	9											
									20	1	329	2	Y	12	11	1				2	
									13	9											
									13	1	220	2	Y	13	13	1				2	
									14	9											
									8	1	131	2	Y	10	11	1				1	
									11	9											
									35	1	650	2	Y	19	17	1				3	
									21	9											
									23	1	420	2	Y	18	19	1				2	
									20	9											
									24	1	449	2	Y	21	21	1				2	
									23	9											

TOTAL GAS PROD: 4,815

TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 209215	COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 11045			PERF.10380 - 10554		
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	118 41	1 9	2479	2	Y	37	36	1	4
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	112 39	1 9	2308	2	Y	35	35	1	4
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	118 40	1 9	2493	2	Y	36	37	1	3
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	119 36	1 9	2452	2	Y	33	33	1	3
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	124 34	1 9	2418	2	Y	31	31	1	3
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	136 29	1 9	2261	2	Y	26	27	1	2
07	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	138 28	1 9	2316	2	Y	25	23	1	4
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	138 26	1 9	2298	2	Y	24	25	1	3
09	2430	N	2284	-0-	-146	-0-	126 32	1 9	2126	2	Y	29	29	1	3
10	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	118 43	1 9	2180	2	Y	39	37	1	5
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	2388	2	Y	39	39	1	5
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	114 46	1 9	2156	2	Y	42	42	1	5

TOTAL GAS PROD: 29,806

TOTAL CONDENSATE PROD: 396

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108										RRCID -> 210169			COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10404 - 10560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	150	2	Y	5	5	1			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	9	136	2	Y	4	4	1			-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	5	5	1			-0-	
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			480	TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
01	1054 X	345	-0-	-709	-0-	11	1	222	2	Y	102	151	1	10
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-	112	9			Y	-0-	10	1	-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		345	TOTAL CONDENSATE PROD:								102			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
01	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	468	1	44789	2	Y	618	611	1	62
02	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	680	9	42606	2	Y	585	582	1	65
03	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	438	1	49929	2	Y	600	618	1	47
04	49603 X	49603	-0-	-0-	-0-	644	9	48523	2	Y	570	561	1	56
05	47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	468	1	46380	2	Y	518	521	1	53
06	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	660	9	35042	2	Y	443	460	1	36
07	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	453	1	28094	2	Y	420	384	1	72
08	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	487	9	27552	2	Y	403	423	1	52
09	26546 X	26546	-0-	-0-	-0-	468	1	25565	2	Y	480	486	1	46
10	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	627	9	26152	2	Y	661	615	1	92
11	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	468	1	24050	2	Y	634	644	1	82
*12	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	727	9	26968	2	Y	706	710	1	78
TOTAL GAS PROD:		438,478	TOTAL CONDENSATE PROD:								6,638			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	5921 X	5717	-0-	-204	-0-	255	1	5364	2	Y	89	88	1	9
02	5539 X	5334	-0-	-205	-0-	98	9	5000	2	Y	84	84	1	9
03	5921 X	5675	-0-	-246	-0-	242	1	5327	2	Y	87	89	1	7
04	5730 X	5437	-0-	-293	-0-	92	9	5100	2	Y	82	81	1	8
05	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	252	1	5261	2	Y	75	75	1	8
06	5520 X	5383	-0-	-137	-0-	96	9	5013	2	Y	63	66	1	5
07	5704 X	5570	-0-	-134	-0-	247	1	5195	2	Y	60	55	1	10
08	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	90	9	4891	2	Y	58	61	1	7
09	5430 X	5120	-0-	-310	-0-	269	1	4762	2	Y	70	70	1	7
10	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	83	9	5069	2	Y	95	89	1	13
11	5400 X	5270	-0-	-130	-0-	301	1	4895	2	Y	93	94	1	12
12	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	69	9	5177	2	Y	102	103	1	11
						273	1							
						102	9							
						273	1							
						112	9							

TOTAL GAS PROD: 65,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 958

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	23	23	1	2
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	25	9	1099	2	Y	22	22	1	2
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	23	23	1	2
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	24	9	1021	2	Y	21	21	1	2
05	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	60	1	1102	2	Y	19	19	1	2
06	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	25	9	933	2	Y	16	17	1	1
07	1116 N	910	-0-	-206	-0-	49	1	842	2	Y	16	14	1	3
08	1178 N	974	-0-	-204	-0-	23	9	903	2	Y	15	16	1	2
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	18	18	1	2
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21	9	932	2	Y	24	23	1	3
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	983	2	Y	24	24	1	3
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	50	1	1186	2	Y	26	26	1	3
						18	9							
						54	1							
						17	9							
						69	1							
						20	9							
						51	1							
						26	9							
						55	1							
						26	9							
						63	1							
						29	9							

TOTAL GAS PROD: 13,580

TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)					//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.					//CONT.//	945936														
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	115	RRCID ->	211580	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	8598	-	8782			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	310 N	251	-0-		-59		-0-		11	1	227	2	Y	12		12	1			1
02	354 N	354	-0-		-0-		-0-		13	9										-0-
03	310 N	233	-0-		-77		-0-		16	1	335	2	Y	3		4	1			-0-
04	240 N	29	-0-		-211		-0-		3	9										-0-
05	310 N	6	-0-		-304		-0-		10	1	211	2	Y	11		10	1			1
06	240 N	4	-0-		-236		-0-		12	9										-0-
07	31 N	-0-	-0-		-31		-0-		1	1	28	2	Y	-0-		1	1			-0-
08	6 N	-0-	-0-		-6		-0-		6	2			Y	-0-						-0-
09	124 N	124	-0-		-0-		-0-		4	2			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		7	1	116	2	Y	-0-		1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-		1	9			Y	-0-						-0-
12	124 N	-0-	-0-		-124		-0-						Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:					1,001			TOTAL CONDENSATE PROD:						27						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	114	RRCID ->	211927	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10440	-	10796
01	4619 X	4596	-0-	-23	-0-	206	1	4339	2	Y	46	45	1			5
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	51 221	9 1	4570	2	Y	43	43	1			5
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	47 233	9 1	4933	2	Y	44	46	1			3
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	48 225	9 1	4651	2	Y	43	42	1			4
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	47 246	9 1	4808	2	Y	39	39	1			4
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	43 256	9 1	4275	2	Y	33	34	1			3
07	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	36 241	9 1	4055	2	Y	30	28	1			5
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	33 241	9 1	4012	2	Y	30	31	1			4
09	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	33 225	9 1	3807	2	Y	35	36	1			3
10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	39 219	9 1	4029	2	Y	50	46	1			7
11	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	55 218	9 1	3900	2	Y	47	48	1			6
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	52 211	9 1	4001	2	Y	53	53	1			6
TOTAL GAS PROD:				54,664	TOTAL CONDENSATE PROD:				493							

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	104	RRCID ->	212233	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10402	-	10595
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	13981 X	8763	-0-	-5218	-0-	367 1	7739 2	Y			597	592 1		60
02	13079 X	7274	-0-	-5805	-0-	657 9	6324 2	Y			585	580 1		65
03	13981 X	5720	-0-	-8261	-0-	306 1	4851 2	Y			582	602 1		45
04	12570 X	9957	-0-	-2613	-0-	644 9	8898 2	Y			571	560 1		56
05	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	229 1	10274 2	Y			518	521 1		53
06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	640 9	9028 2	Y			443	460 1		36
07	10292 X	9537	-0-	-755	-0-	431 1	8566 2	Y			420	384 1		72
08	11377 X	8125	-0-	-3252	-0-	628 9	7247 2	Y			403	423 1		52
09	11010 X	7172	-0-	-3838	-0-	525 1	6273 2	Y			480	486 1		46
10	11377 X	6626	-0-	-4751	-0-	570 9	5612 2	Y			645	601 1		90
11	10050 X	5293	-0-	-4757	-0-	541 1	4345 2	Y			641	648 1		83
12	9548 X	5594	-0-	-3954	-0-	487 9	4576 2	Y			706	711 1		78
						777 9								
TOTAL GAS PROD:		95,486				TOTAL CONDENSATE PROD:					6,591			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10464 - 10594														
01	2945 X	1729	-0-	-1216	-0-	78 1	1637 2	Y			13	16 1		1
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	14 9	3118 2	Y			42	38 1		5
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	151 1	2865 2	Y			42	44 1		3
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	46 9	2790 2	Y			40	39 1		4
05	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	135 1	2788 2	Y			37	37 1		4
06	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	44 9	2537 2	Y			29	31 1		2
07	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	143 1	2694 2	Y			30	27 1		5
08	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	41 9	2676 2	Y			29	30 1		4
09	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	152 1	2504 2	Y			33	34 1		3
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	32 9	2599 2	Y			47	43 1		7
11	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	161 1	2527 2	Y			45	46 1		6
*12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	33 9	2619 2	Y			49	50 1		5
						141 1								
						52 9								
						141 1								
						50 9								
						138 1								
						54 9								
TOTAL GAS PROD:		33,517				TOTAL CONDENSATE PROD:					436			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	215606	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 -	8736
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	121	RRCID -> 216465	COMPL. DATE 09/18/2009				TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934			
01	9114 X	8882	-0-	-232	-0-	395	1	8322	2	Y	150	149	1	15
02	8729 X	8439	-0-	-290	-0-	165 382	9 1							
								7900	2	Y	143	142	1	16
03	9331 X	8765	-0-	-566	-0-	157 388	9 1							
								8216	2	Y	146	151	1	11
04	9030 X	8541	-0-	-489	-0-	161 388	9 1							
								7999	2	Y	140	137	1	14
05	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	154 415	9 1							
								8123	2	Y	126	127	1	13
06	8730 X	8358	-0-	-372	-0-	139 466	9 1							
								7773	2	Y	108	112	1	9
07	9021 X	8563	-0-	-458	-0-	119 474	9 1							
								7976	2	Y	103	94	1	18
08	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	113 345	9 1							
								5747	2	Y	98	103	1	13
09	8550 X	6377	-0-	-2173	-0-	108 349	9 1							
								5905	2	Y	112	114	1	11
10	8680 X	8670	-0-	-10	-0-	123 437	9 1							
								8055	2	Y	162	150	1	23
11	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	178 420	9 1							
								7528	2	Y	156	159	1	20
12	8556 X	8416	-0-	-140	-0-	172 412	9 1							
								7814	2	Y	173	174	1	19
						190	9							

TOTAL GAS PROD: 98,008

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 2036

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		123		RRCID -> 218055		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10021 - 10116						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-		168 35 9	1	3544	2	Y	32	32	1			3
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-		159 33 9	1	3282	2	Y	30	30	1			3
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-		164 34 9	1	3470	2	Y	31	32	1			2
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-		166 33 9	1	3426	2	Y	30	29	1			3
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-		182 30 9	1	3567	2	Y	27	27	1			3
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-		197 25 9	1	3279	2	Y	23	24	1			2
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-		128 21 9	1	2154	2	Y	19	18	1			3
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-		221 24 9	1	3680	2	Y	22	22	1			3
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-		202 26 9	1	3418	2	Y	24	25	1			2
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-		181 39 9	1	3333	2	Y	35	32	1			5
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-		169 36 9	1	3019	2	Y	33	34	1			4
*12	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-		185 41 9	1	3511	2	Y	37	37	1			4
TOTAL GAS PROD:		42,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		343										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	122	RRCID ->	218127	COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 11070			PERF.10450 - 10792		
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	Y	14	14	1		1	
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	15 82	9 1	1690	2	Y	12	12	1		1	
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	13 88	9 1	1862	2	Y	11	11	1		1	
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	12 80	9 1	1645	2	Y	9	9	1		1	
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	10 86	9 1	1674	2	Y	9	9	1		1	
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	10 107	9 1	1789	2	Y	7	7	1		1	
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	8 112	9 1	1888	2	Y	7	7	1		1	
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	8 104	9 1	1726	2	Y	7	7	1		1	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	8 80	9 1	1354	2	Y	7	7	1		1	
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	8 88	9 1	1630	2	Y	12	11	1		2	
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	13 77	9 1	1374	2	Y	9	10	1		1	
12	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	10 60	9 1	1140	2	Y	10	10	1		1	
TOTAL GAS PROD:				20,739		TOTAL CONDENSATE PROD:				114						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 219102		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11026	
								PERF.10022 - 10096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	274 1	5780 2	Y	108
						119 9			106 1
02	5945 X	5752	-0-	-193	-0-	260 1	5381 2	Y	101
						111 9			101 1
03	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	250 1	5296 2	Y	102
						112 9			105 1
04	5970 X	4264	-0-	-1706	-0-	193 1	3990 2	Y	74
						81 9			75 1
05	6169 X	5128	-0-	-1041	-0-	245 1	4797 2	Y	78
						86 9			77 1
06	5970 X	3744	-0-	-2226	-0-	209 1	3482 2	Y	48
						53 9			52 1
07	6138 X	4501	-0-	-1637	-0-	249 1	4189 2	Y	57
						63 9			51 1
08	5673 X	3669	-0-	-2004	-0-	205 1	3421 2	Y	39
						43 9			44 1
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	297 1	5020 2	Y	80
						88 9			77 1
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	295 1	5444 2	Y	113
						124 9			105 1
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	294 1	5262 2	Y	112
						123 9			113 1
*12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	291 1	5525 2	Y	123
						135 9			124 1

TOTAL GAS PROD:

61,787

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,035

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11212	
								PERF.10716 - 11048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425	
								PERF.10930 - 10936	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127										RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	2	2	1			-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	9										
						7	1	140	2	Y	2	2	1			-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	9										
						10	1	218	2	Y	2	2	1			-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	9										
						8	1	173	2	Y	2	2	1			-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	9										
						7	1	140	2	Y	2	2	1			-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	9										
						9	1	153	2	Y	2	2	1			-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	9										
						13	1	213	2	Y	1	1	1			-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9										
						11	1	183	2	Y	2	2	1			-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	2	9										
						8	1	133	2	Y	2	2	1			-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	9										
						10	1	191	2	Y	2	2	1			-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	2	9										
						7	1	128	2	Y	2	2	1			-0-	
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	9										
						10	1	194	2	Y	3	3	1			-0-	
						3	9										

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	126	RRCID -> 241763			COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				88	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353										COMPL. DATE 02/15/2020	TOTAL	DEPTH 11789	PERF. 9832 - 9842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	3	3 1	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3	9	276	2	Y	1	1 1	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9			Y	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573										COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL	DEPTH 11900	PERF. 10810 - 11052	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-		-0-	
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	1	1 1	-0-	
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-	
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-	
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,375		TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

SHERIDAN (WILCOX -H-)			83107 495	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC			176382						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	61R	RRCID -> 275854	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3456 - 3671	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN (YEGUA)				83107 825	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 85	RRCID -> 180166	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 5114	- 5122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 116	RRCID -> 282638	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 5396	- 5422				
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	22 1	463 2	Y	-0-			-0-	
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	Y	-0-			-0-	
03	434 #	66	-0-	-368	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-	
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-	
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-	
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				961	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHERIDAN (YEGUA 5000)				83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
BLAKE				WELL #: 1	RRCID -> 271754	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 5004	- 5008				
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-	
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHERIDAN (800 MIOCENE)					83107 973	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC.					945936															
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 -	798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1710 - 1715
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN (3800 FRI0)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936						
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 26	RRCID -> 185553	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716	- 3719
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
RAY CORCORAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257447	COMPL.	DATE 04/09/2010	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.	9376 -	9382	
01	14B2	EXT	934	-0-	934	10298	870	2	64	9	N	58	50	1	98
02	14B2	EXT	1406	-0-	1406	11704	1178	2	228	9	N	207	83	1	222
03	14B2	EXT	1317	-0-	1317	13021	1079	2	238	9	N	216	309	1	129
04	14B2	EXT	1890	-0-	1890	14911	1681	2	209	9	N	190	152	1	167
05	14B2	EXT	1955	-0-	1955	16866	1751	2	204	9	N	185			352
06	14B2	EXT	1842	-0-	1842	18708	1630	2	212	9	N	193	312	1	233
07	14B2	EXT	1846	-0-	1846	20554	1656	2	190	9	N	173	152	1	254
08	14B2	EXT	1749	-0-	1749	22303	1584	2	165	9	N	150	296	1	108
09	T. A.		742	-0-	742	23045	619	2	123	9	N	112			220
10	4500		1254	-0-	-3246	19799	1077	2	177	9	N	161	148	1	233
11	4500		-0-	-0-	-4500	15299					N	121	157	1	197
*12	4650		1382	-0-	-3268	12031	1250	2	132	9	N	120	241	1	76
TOTAL GAS PROD:				16,317	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,886						

SILSBEE (Y-5)				83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
F. P. ELLIOT FEE				WELL #:		RRCID -> 283603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13684 - 13770			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SILSBEE (Z)				83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
SILSBEE GAS UNIT				WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7884 - 7894			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SILSBEE GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)				83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051													
ARCO RAFFERTY				WELL #:		1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813			
M O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01		36 N		36		-0-		-0-		-0-		36 2		N		-0-	
02		29 N		23		-0-		-6		-0-		23 2		N		-0-	
03		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
04		30 N		5		-0-		-25		-0-		5 1		N		-0-	
05		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
06		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
07		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
08		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
09		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
10		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
11		5 N		5		-0-		-0-		-0-		5 1		N		-0-	
12		0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				104						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SILVERSP00N (TEX SAI SAND)				83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC				036587					
BURKHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURKHART GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	3679	-	3952
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND) ATLAS OPERATING LLC HARRINGTON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	83662 800 036587 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 242448	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16475	PERF.16348	- 16398							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	33232 X	28311	-0-	-4921		-0-	442	1	27640	2	N	208	170	1			150
02	41349 X	41349	-0-	-0-		-0-	229	9									
							587	1	40459	2	N	275	359	1			66
03	40269 X	40269	-0-	-0-		-0-	303	9									
							698	1	39195	2	N	342	190	1			218
04	39011 X	39011	-0-	-0-		-0-	376	9									
							677	1	38009	2	N	295	185	1			328
05	31735 X	31735	-0-	-0-		-0-	325	9									
							493	1	30988	2	N	231					559
06	40380 X	12113	-0-	-28267		-0-	254	9									
							206	1	11800	2	N	97	530	1			126
07	41726 X	6210	-0-	-35516		-0-	107	9									
							110	1	6039	2	N	55					181
							61	9									
08	40300 X	-0-	-0-	-40300		-0-					N	10	166	1			25
09	39000 X	-0-	-0-	-39000		-0-					N	1					26
10	31744 X	884	-0-	-30860		-0-					N	3					29
11	12120 X	3138	-0-	-8982		-0-	881	2	3	9	N	14					43
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200		-0-	3123	2	15	9	N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		203,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,531									

REHAK				WELL #:	3	RRCID -> 257522	COMPL.	DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 15450	PERF.14504 - 14567	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593 2	N	-0-	20
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867 2	N	-0-	20
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	841 2	N	-0-	20
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	815 2	N	-0-	20
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	665 2	N	-0-	20
06	840 N	252	-0-	-588	-0-	4	1	248 2	N	-0-	20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130 2	N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			4,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
CORNELIUS, L.				WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)				83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO												
GARRISON LTD.				295861																				
BUNGE, GARRISON				WELL #:		1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40					84061 250 876500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WELL #:					1	RRCID ->	207707	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14210	- 14224		
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	191 48	1 9	818	3	N	44	97			
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	249 64	1 9	1357	3	N	58	155			
03	1829 N	670	-0-	-1159	-0-	197 43	1 9	430	3	N	39	194			
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	194			
05	1798 N	731	-0-	-1067	-0-	642	1	89	3	N	-0-	194			
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	469 140	1 9	2247	3	N	127	321			
07	DELQ PR	1505	-0-	1505	1505	213 51	1 9	1241	3	N	46	177	1	190	
08	3018 N	1513	-0-	-1505	-0-	242 46	1 9	1225	3	N	42	232			
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	285 79	1 9	1417	3	N	72	189	1	115	
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	263	1	1395	3	N	-0-	115			
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	222 44	1 9	991	3	N	40	110	1	45	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45			
TOTAL GAS PROD:		14,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		468									

SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY				84315 124 390521	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
WELL #:				1	RRCID -> 141928	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12402 - 12412
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON				84315 496 532952	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL	DEPTH	22200	PERF.	20086 - 20144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH POINT, EAST (12,650)				84315 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
CAMOIL, INC.				127449					
JACKSON (TEXACO)				WELL #:	RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404	- 12414
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		120
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/29/2004					
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)					84331 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC					626507											
GEORGE RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL.	DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	9842 - 9885
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	291	37	2	14	9	Y	13	12	1		11
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	327	23	2	13	9	Y	12	12	1		11
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	357	17	2	13	9	Y	12	12	1		11
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	379	18	2	4	9	Y	4	2	1		13
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	403	22	2	2	9	Y	2				15
06	DLQ	G-10	29	-0-	29	432	26	2	3	9	Y	3	3	1		15
07		455 N	23	-0-	-432	-0-	21	2	2	9	Y	2	3	1		14
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1		14
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1		14
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1	1		15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:				316	TOTAL CONDENSATE PROD:				52							

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507														
GEORGE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10416 - 10558							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1360	-0-	1360	6140			1317 2	43	9	Y	39			36 1			41
02	DLQ G-10	866	-0-	866	7006			826 2	40	9	Y	36			36 1			41
03	DLQ G-10	639	-0-	639	7645			598 2	41	9	Y	37			36 1			42
04	DLQ G-10	681	-0-	681	8326			645 2	36	9	Y	33			18 1			57
05	DLQ G-10	789	-0-	789	9115			785 2		4	9	Y	4					61
06	DLQ G-10	35	-0-	35	9150			32 2		3	9	Y	3		3 1			61
07	900 N	27	-0-	-873	8277			25 2		2	9	Y	2		3 1			60
08	3100 N	28	-0-	-3072	5205			27 2		1	9	Y	1		1 1			60
09	3000 N	31	-0-	-2969	2236			29 2		2	9	Y	2		2 1			60
10	3100 N	4567	-0-	1467	3703			4565 2		2	9	Y	2		2 1			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3703						Y	NO RPT						60
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3703						Y	NO RPT						60
TOTAL GAS PROD:		9,023				TOTAL CONDENSATE PROD:				159								

GEORGE RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.10020 - 10078
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	189850	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10294	- 11403
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	244	37	2	9 9 Y	8	8	1	8
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	276	23	2	9 9 Y	8	8	1	8
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	302	17	2	9 9 Y	8	8	1	8
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	324	18	2	4 9 Y	4	2	1	10
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	348	22	2	2 9 Y	2			12
06	DLQ	G-10	29	-0-	29	377	26	2	3 9 Y	3	3	1	12
07		400 N	23	-0-	-377	-0-	21	2	2 9 Y	2	3	1	11
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1 9 Y	1	1	1	11
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1 9 Y	1	1	1	11
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2 9 Y	2	1	1	12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:				303	TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

GEORGE RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10790	- 10832
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	607	107	2	15 9	Y	14	13 1		10
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	688	67	2	14 9	Y	13	13 1		10
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	751	49	2	14 9	Y	13	13 1		10
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	808	53	2	4 9	Y	4	2 1		12
05	DLQ	G-10	66	-0-	66	874	64	2	2 9	Y	2			14
06	DLQ	G-10	80	-0-	80	954	77	2	3 9	Y	3	3 1		14
07		900 N	63	-0-	-837	117	61	2	2 9	Y	2	3 1		13
08		183 N	66	-0-	-117	-0-	65	2	1 9	Y	1	1 1		13
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9	Y	1	1 1		13
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2 9	Y	2	1 1		14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:				709	TOTAL CONDENSATE PROD:				55					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)					84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
ORO RESOURCES, LLC					626507						
GEORGE RANCH					WELL #:	4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11646	- 11706
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GEORGE RANCH					WELL #:	11	RRCID ->	210150	COMPL.	DATE	05/06/2005	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.	11024 - 11082
01	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	12724	2048	2	455	9	Y	414	382	1		75
02	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	14429	1285	2	420	9	Y	382	387	1		70
03	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	15788	930	2	429	9	Y	390	380	1		80
04	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	17068	1004	2	276	9	Y	251	133	1		198
05	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	18877	1220	2	589	9	Y	535				733
06	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	21631	1477	2	1277	9	Y	1161	1280	1		614
07		900 N	1939	-0-	1039	22670	1172	2	767	9	Y	697	1304	1		7
08		3100 N	1683	-0-	-1417	21253	1237	2	446	9	Y	405	411	1		1
09		3000 N	1494	-0-	-1506	19747	1345	2	149	9	Y	135	121	1		15
10		3100 N	2849	-0-	-251	19496	2661	2	188	9	Y	171	139	1		47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19496					Y	NO RPT				47
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19496					Y	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:					19,375	TOTAL CONDENSATE PROD:					4,541					

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331.498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507	RRCID -> 214583		COMPL. DATE 01/04/2006				TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11628	- 11638		
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13	-0-	13	65	12	2	1	9	Y	1	1	1			15
02	DLQ G-10	8	-0-	8	73	7	2	1	9	Y	1	1	1			15
03	DLQ G-10	6	-0-	6	79	5	2	1	9	Y	1	1	1			15
04	DLQ G-10	7	-0-	7	86	6	2	1	9	Y	1	1	1			15
05	DLQ G-10	17	-0-	17	103	7	2	10	9	Y	9					24
06	DLQ G-10	754	-0-	754	857	739	2	15	9	Y	14	15	1			23
07	900 N	595	-0-	-305	552	586	2	9	9	Y	8	16	1			15
08	1179 N	627	-0-	-552	-0-	619	2	8	9	Y	7	7	1			15
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	9	1			16
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	2	13	9	Y	12	10	1			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		3,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC				626507											
GEORGE RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 187553	COMPL.	DATE	11/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.10020 - 10576		
01	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	5911	77	1	801	2	Y	206	190	1	73
							227	9							
02	DLQ	G-10	760	-0-	760	6671	48	1	503	2	Y	190	193	1	70
							209	9							
03	DLQ	G-10	612	-0-	612	7283	35	1	364	2	Y	194	189	1	75
							213	9							
04	DLQ	G-10	687	-0-	687	7970	430	2	257	9	Y	234	124	1	185
05	DLQ	G-10	823	-0-	823	8793	46	1	477	2	Y	273			458
							300	9							
06	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	9878	55	1	569	2	Y	419	462	1	415
							461	9							
07	900	N	772	-0-	-128	9750	495	2	277	9	Y	252	470	1	197
08	3100	N	751	-0-	-2349	7401	522	2	229	9	Y	208	230	1	175
09	3000	N	784	-0-	-2216	5185	568	2	216	9	Y	196	175	1	196
10	3100	N	1481	-0-	-1619	3566	106	1	1104	2	Y	246	202	1	240
							271	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT			240
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:			8,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,418								

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID -> 242079	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10150	- 10198
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	289
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	289
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-	289
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	138	3	N	-0-	289
05	496 N	49	-0-	-447	-0-	49	3	N	-0-	289
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	289
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	289
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	289
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	289
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	289
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	289
12	434 N	82	-0-	-352	-0-	82	3	N	-0-	289
TOTAL GAS PROD:			2,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOMERVILLE (GEORGETOWN)			//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566														
SEBESTA, C. J. "B" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 242368			COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
04	14B2	EXT	78	-0-	78	78			78	3		N	-0-						340
05	14B2	EXT	2	-0-	2	80			2	3		N	-0-						340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-						340
12	14B2	EXT	40	-0-	40	120			40	3		N	-0-						340
TOTAL GAS PROD:				120			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-							

SOUR LAKE			84693 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875								
ARCO ET AL			WELL #:	2	RRCID -> 198364	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4462 -	4512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
TEXACO FEE 4598				WELL #:		2	RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN								
WAGNER OIL COMPANY				891175														
JACK KNIFE				WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10043	PERF. 9361 - 9568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1166	1246	1			169	
02	2900 N	10807	-0-	7907	7907			139	1	9120	2	N	1407	900	1		676	
								1548	9									
03	3100 N	18238	-0-	15138	23045			204	1	15769	2	N	2059	2260	1		475	
								2265	9									
04	3000 N	15567	-0-	12567	35612			198	1	13558	2	N	1646	1902	1		219	
								1811	9									
05	1581	16301	-0-	14720	50332			209	1	14375	2	N	1561	359	1		1421	
								1717	9									
06	78564	14881	-0-	-63683	-0-			207	1	13067	2	N	1461	2395	1		487	
								1607	9									
07	32781	17181	-0-	-15600	-0-			210	1	14950	2	N	1837	1786	1		538	
								2021	9									
08	32533	17057	-0-	-15476	-0-			217	1	14766	2	N	1885	1940	1		483	
								2074	9									
09	30776	16153	-0-	-14623	-0-			214	1	14197	2	N	1584	1803	1		264	
								1742	9									
10	33333	17457	-0-	-15876	-0-			217	1	15359	2	N	1710	1613	1		361	
								1881	9									
*11	32900	17215	-0-	-15685	-0-			208	1	15035	2	N	1793	1783	1		371	
								1972	9									
*12	32301	16941	-0-	-15360	-0-			216	1	14819	2	N	1733	1773	1		331	
								1906	9									
TOTAL GAS PROD:			177,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,842									

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HARDIN		
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
KIRBY STEPHENSON				WELL #:	4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11774 - 11814	
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10			25
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10			35
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1378	2	34	9	N	31			66
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1285	2	95	9	N	86	148	1	4
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2			6
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			16
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10			26
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10			36
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5			41
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2			43
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5			48
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10			58
TOTAL GAS PROD:			14,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			191					

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047													
T. P. RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL	DEPTH	11922	PERF.10625 -	10642	
01	9145	X	4008	-0-	-5137	-0-	4000	2	8	9	Y	7	55	1	165
02	7569	X	2502	-0-	-5067	-0-	2500	2	2	9	Y	2	37	1	130
03	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	1342	2	31	9	Y	28	55	1	100
04	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2587	1200	2	14	9	Y	13	18	1	95
05	2628	X	41	-0-	-2587	-0-	41	2			Y	-0-			95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	1		95
07	2666	X	347	-0-	-2319	-0-	316	2	31	9	Y	28	18	1	95
08	1364	X	227	-0-	-1137	-0-	205	2	22	9	Y	20	35	1	80
09	1200	X	293	-0-	-907	-0-	236	2	57	9	Y	52	52	1	80
10	341	X	119	-0-	-222	-0-	79	2	40	9	Y	36	36	1	80
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	Y	24	34	1	70
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4682	2	24	9	Y	22	35	1	57
TOTAL GAS PROD:				18,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				323			

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047										
BLACK STONE				WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.10887 -	11060
01	19933 #	16039	-0-	-3894	-0-	15901	2	138	9	N	125	187	1	110
02	18995 #	14709	-0-	-4286	-0-	14359	2	350	9	N	318	376	1	50
03	20305 #	6763	-0-	-13542	-0-	6556	2	207	9	N	188	185	1	53
04	19650 #	7714	-0-	-11936	-0-	7523	2	191	9	N	174			227
05	17081 #	16863	-0-	-218	-0-	16466	2	397	9	N	361			588
06	15510 #	15418	-0-	-92	-0-	15396	2	22	9	N	20	1	8	607
07	17306 R	17306	-0-	-0-	-0-	16785	2	521	9	N	474	926	1	150
08	16864 #	7971	-0-	-8893	-0-	7785	2	186	9	N	169	189	1	130
09	16320 #	13019	-0-	-3301	-0-	12742	2	277	9	N	252	173	1	207
10	21217 R	21217	-0-	-0-	-0-	20784	2	433	9	N	394	358	1	243
11	19383 R	19383	-0-	-0-	-0-	19053	2	330	9	N	300	363	1	180
*12	18621 R	18621	-0-	-0-	-0-	18023	2	598	9	N	544	366	1	358
TOTAL GAS PROD:		175,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,319								

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10207 - 10902

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004																
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN								
PLACID OPERATING, LLC				667861															
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	12366	- 12486					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457	X	1377	-0-	-80	-0-			286	1	829	2	N	187	181	1			145
									56	4	206	9							
02	1450	X	1220	-0-	-230	-0-			270	1	763	2	N	150	220	1			75
									22	4	165	9							
03	1550	X	1395	-0-	-155	-0-			351	1	871	2	N	157	174	1			58
									173	9									
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-			307	1	858	2	N	155					213
									171	9									
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-			466	1	1307	2	N	172	279	1			106
									189	9									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-			604	1	836	2	N	135	178	1			63
									149	9									
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-			393	1	917	2	N	145	165	1			43
									160	9									
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-			494	1	860	2	N	178	177	1			44
									196	9									
09	1890	X	1213	-0-	-677	-0-			280	1	788	2	N	132	135	1			41
									145	9									
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-							N	206	202	1			45
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-							N	NO RPT					45
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-							N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:			13,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,617										

DU JAY, JOYCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191193	COMPL.	DATE 09/25/2002			TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12197	- 12342
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	200	2	N	-0-				35
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 69	4 1								
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	6 89	4 1	196	2	N	3	10	1		28
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	9 79	9 1	221	2	N	8				36
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	112 87	9 1	220	2	N	102				138
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	105 87	9 1	245	2	N	95	178	1		55
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	145 13	1 9	201	2	N	12				67
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	102 39	1 9	238	2	N	35				102
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	139 119	1 9	242	2	N	108	164	1		46
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	77 44	1 9	215	2	N	40				86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11	1		103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
TOTAL GAS PROD:			3,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			431						

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047							
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002	
								TOTAL DEPTH 11884	
								PERF.11389 - 11465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	3658 #	659	-0-	-2999	-0-	635 2	24 9	Y	22
02	3103 #	333	-0-	-2770	-0-	324 2	9 9	Y	8
03	DLQ G-10	783	-0-	783	-0-	750 2	33 9	Y	30
04	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	238 2	10 9	Y	9
05	1931 R	900	-0-	-1031	-0-	900 2		Y	-0-
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	940 2	50 9	Y	45
07	775 #	510	-0-	-265	-0-	500 2	10 9	Y	9
08	899 #	520	-0-	-379	-0-	500 2	20 9	Y	18
09	990 #	843	-0-	-147	-0-	820 2	23 9	Y	21
10	1023 #	721	-0-	-302	-0-	700 2	21 9	Y	19
11	990 #	937	-0-	-53	-0-	925 2	12 9	Y	11
*12	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1055 2	19 9	Y	17
TOTAL GAS PROD:		8,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		209			

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PENWELL ENERGY, INC.		652943							
VASTAR FEE		WELL #:		3		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011	
								TOTAL DEPTH 10595	
								PERF. 9756 - 9766	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007	
								TOTAL DEPTH 11550	
								PERF.11063 - 11162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)														CNTY: HARDIN	
WAGNER OIL COMPANY															
JACK KNIFE															
WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3441 X	1224	-0-	-2217	-0-	558	1	666	9	N	605	735	1	189	
02	2233 X	1204	-0-	-1029	-0-	482	1	722	9	N	656	489	1	356	
03	2263 X	1461	-0-	-802	-0-	540	1	921	9	N	837	958	1	235	
04	1740 X	1395	-0-	-345	-0-	533	1	862	9	N	784	789	1	230	
05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	558	1	851	9	N	774	89	1	915	
06	1410 X	1320	-0-	-90	-0-	540	1	780	9	N	709	1307	1	317	
07	1457 X	1400	-0-	-57	-0-	558	1	842	9	N	765	900	1	182	
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	558	1	781	9	N	710	540	1	352	
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	540	1	758	9	N	689	719	1	322	
10	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	558	1	798	9	N	725	717	1	330	
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	540	1	971	9	N	883	889	1	324	
12	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	547	1	460	2	N	260	356	1	228	
						286	9								

TOTAL GAS PROD: 16,210

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,397

GTO														PERF.12169 - 12290	
WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520															
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	594	1	1371	2	N	383	538	1	114	
						421	9								
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	1731	2	N	486	418	1	182	
						535	9								
03	3100 N	3344	-0-	244	244	636	1	2283	2	N	386	366	1	202	
						425	9								
04	3000 N	3362	-0-	362	606	619	1	2348	2	N	359	359	1	202	
						395	9								
05	3100 N	3335	-0-	235	841	638	1	2279	2	N	380	98	1	484	
						418	9								
06	2636 X	1795	-0-	-841	-0-	607	1	856	2	N	302	538	1	248	
						332	9								
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	640	1	2618	2	N	348	359	1	237	
						383	9								
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	642	1	2622	2	N	302	183	1	356	
						332	9								
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	611	1	1238	2	N	441	534	1	263	
						485	9								
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	637	1	2176	2	N	380	362	1	281	
						418	9								
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	622	1	2780	2	N	567	520	1	328	
						624	9								
12	2356 X	2149	-0-	-207	-0-	614	1	1302	2	N	212	179	1	361	
						233	9								

TOTAL GAS PROD: 36,029

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,546

BLACK STONE HAMILTON														PERF.10059 - 10079	
WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175												
PICA			WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL	DEPTH 11965	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND)				84883 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
SORREL, GORDON				WELL #:	1	RRCID -> 250488	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 2889 - 2901	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/21/2020 - P/A 02/21/20						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)					84883 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.					104965								
DUNCAN, DONALD					WELL #:	1	RRCID -> 139926	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6807 -	6813	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	18	1	-0-	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					08/06/2019								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B.				WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918		
01	3317	X	2111	-0-	-1206	B	-0-	2100	2	11 9	N	10	168 1		44
02	2436	X	1944	-0-	-492	B	-0-	1941	1	3 9	N	3			47
03	2604	X	1533	-0-	-1071	B	-0-	1520	2	13 9	N	12			59
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	B	-0-				N	-0-			59
05	2685	X	2685	-0-	-0-	B	-0-	2667	2	18 9	N	16			75
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	B	-0-				N	-0-			75
07	3047	X	3047	-0-	-0-	B	-0-	3047	2		N	-0-			75
08	2697	X	2155	-0-	-542	B	-0-	2132	2	23 9	N	21			96
09	2610	X	1795	-0-	-815	B	-0-	1771	2	24 9	N	22			118
10	3038	X	1940	-0-	-1098	B	-0-	1904	2	36 9	N	33			151
11	2940	X	1536	-0-	-1404	B	-0-	1524	2	12 9	N	11			162
12	3038	X	1603	-0-	-1435	B	-0-	1603	2		N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 20,349

TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SPANISH CAMP (3048) 84883 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GILLIS WELL #: 1 RRCID -> 282395 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2996 - 3004
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2020 - P/A 04/28/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JMM ENERGY LLC 433110
 HLAIVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546
 01 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080
 01 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 0 K NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)			85195 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256															
GABRIELLE			WELL #:	1	RRCID ->	258675	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	8220	PERF.	8016	-	8032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT				85201 500 953837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1ST	RRCID	-> 265005	COMPL.	DATE	03/02/2008	TOTAL	DEPTH	15481	PERF.12687 - 12890	
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	86	1	55	9	N	50	175	1	350
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	100	1	48	9	N	44			394
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	159	1	44	9	N	40			434
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	122	1	39	9	N	35			469
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	187	1	36	9	N	33			502
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	80	1	47	9	N	43			545
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	9	N	33			578
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	135	1	36	9	N	33			611
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	9	N	27	169	1	469
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	80	1	25	9	N	23			492
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	80	1	25	9	N	23			515
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			515
TOTAL GAS PROD:				1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:				384					

SPLENDORA, E. (WILCOX A)				85246 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY				844253					
HIGHTOWER, L. P.				WELL #:	1	RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH	3386 PERF. 3206 - 3216
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SPLENDORA, E. (6720)				85246 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY				844253															
FRY & BISHOP TRS.				WELL #:	2	RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH		7625	PERF. N/A						

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SPURGER (YEGUA #3A)				85415 678	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051								
ARCO STERNE FEE				WELL #:	4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 3089	-	3863
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPURGER (5440)				85415 844	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TYLER
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
SAKATO, GEORGE T.				WELL #: 1	RRCID -> 281421	COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5620 - 5624			
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		45
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-		45
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-		45
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-		45
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		45
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-		45
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-		45
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-		45
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-		45
12	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:				17,518	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAGE: 2065

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) FAULCONER, VERNON E., INC. JAMES/FIELDER UNIT				85446 250 263701	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRIS			
				WELL #:	1	RRCID -> 164521	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8612	-	8616
01	5394 #	5372	-0-	-22	-0-	527 29	1 9	4816	2	N	26		165
02	5046 #	5003	-0-	-43	-0-	493 28	1 9	4482	2	N	25		190
03	5394 #	5308	-0-	-86	-0-	527 28	1 9	4753	2	N	25		215
04	5190 #	4154	-0-	-1036	-0-	442 80	1 9	3632	2	N	73	284 1	4
05	5363 #	3419	-0-	-1944	-0-	340 18	1 9	3061	2	N	16		20
06	5190 #	4904	-0-	-286	-0-	493 26	1 9	4385	2	N	24		44
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	527 33	1 9	4946	2	N	30		74
08	5301 #	4760	-0-	-541	-0-	527 33	1 9	4200	2	N	30		104
09	4890 #	4856	-0-	-34	-0-	510 39	1 9	4307	2	N	35		139
10	5518 #	3808	-0-	-1710	-0-	442 25	1 9	3341	2	N	23		162
11	5340 #	4788	-0-	-552	-0-	510 55	1 9	4223	2	N	50	174 1	38
12	5518 #	4710	-0-	-808	-0-	527 33	1 9	4150	2	N	30		68
TOTAL GAS PROD:		56,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-		2395	4			N	-0-					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	2310	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,395					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 W	2204	-0-	2204	2204		2204	4			N	-0-					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2204						N	NO RPT					-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2204						N	NO RPT					-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2204						N	NO RPT					-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2204						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,204					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 52-S				WELL #:	1-L	RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8265 -	8288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 51-S				WELL #:	2	RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8958 -	8977
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STATE TRACT 60-S				WELL #:	1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8263 -	8290
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HIGH ISLAND GAS LLC 385533
 STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013															
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701																		
MILLER, ILSE		WELL #:		2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 7863								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4588	X	-0-	-0-	-4588		-0-								N	-0-				116
02	4292	X	-0-	-0-	-4292		-0-								N	-0-				116
03	4588	X	-0-	-0-	-4588		-0-								N	-0-				116
04	780	X	-0-	-0-	-780		-0-								N	-0-				116
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				116
06	445	X	-0-	-0-	-0-		-0-				35	1	410	2	N	-0-				116
07	5428	X	-0-	-0-	-0-		-0-				262	1	5147	2	N	17				133
											19	9								
08	4874	X	-0-	-0-	-0-		-0-				268	1	4587	2	N	17				150
											19	9								
09	4479	X	-0-	-0-	-0-		-0-				260	1	4217	2	N	2				152
											2	9								
10	4604	X	-0-	-0-	-0-		-0-				275	1	4319	2	N	9				161
											10	9								
11	4440	X	-0-	-0-	-192		-0-				271	1	3970	2	N	6				167
											7	9								
12	4588	X	-0-	-0-	-544		-0-				300	1	3743	2	N	1				168
											1	9								
TOTAL GAS PROD:		28,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		52														

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY		682775							
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017	
								PERF. 3490 - 3510	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820	
								PERF. 2016 - 2210	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

01	DLQ	G-10	8	-0-	8	93	8 2		Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	100	7 2		Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	108	8 2		Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2071

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	1		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUBLINE (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 2	6 9	N	5			48
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			48
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		82		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SUBLINE (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578						
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401 - 9416
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUBLINE (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449						
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412 - 9446	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUBLINE (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL	DEPTH 10807	PERF. 9418	-	9452						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-		51	1	938	2	N		1					234	
							1	9											
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		87	1	754	2	N		1					235	
							1	9											
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		93	1	2078	2	N		3					238	
							3	9											
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-		12	1	220	2	N		170	381	1			27	
							187	9											
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		93	1	2049	2	N		16					43	
							18	9											
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		90	1	1223	2	N		4					47	
							4	9											
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					47	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					47	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					47	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					47	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					47	

TOTAL GAS PROD: 7,902

TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUBLINE (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
HOPKINS				WELL #:	1	RRCID -> 275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836		
01	36952	X	34941	-0-	-2011	-0-	33577	1	1364	9	N	1240	1329	1	357
02	34162	X	32369	-0-	-1793	-0-	31161	3	1208	9	N	1098	1144	1	311
03	35774	X	33841	-0-	-1933	-0-	32504	3	1337	9	N	1215	1240	1	286
04	34500	X	32769	-0-	-1731	-0-	31209	3	1560	9	N	1418	1221	1	483
05	35650	X	33300	-0-	-2350	-0-	32075	3	1225	9	N	1114	178	1	1419
06	33810	X	31418	-0-	-2392	-0-	30303	3	1115	9	N	1014			2433
07	34596	X	31554	-0-	-3042	-0-	30402	3	1152	9	N	1047	940	1	2540
08	33852	X	30935	-0-	-2917	-0-	29813	3	1122	9	N	1020	159	1	3401
09	32760	X	15982	-0-	-16778	-0-	15431	3	551	9	N	501	549	1	3353
10	33294	X	15836	-0-	-17458	-0-	15229	3	607	9	N	552	539	1	3366
*11	33707	X	33707	-0-	-0-	-0-	32395	3	1312	9	N	1193	918	1	3641
12	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					N	NO RPT			3641

TOTAL GAS PROD: 326,652

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,412

SUBLINE, N (WILCOX 8220)				86866 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
FORZA OPERATING, LLC				278837										
DURBIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 287553	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8218 -	8224	
01	63992	56858	-0-	-7134	-0-	54009	2	2849	9	N	2590	2562	1	357
02	67194	56855	-0-	-10339	-0-	54091	2	2764	9	N	2513	2411	1	459
03	75598	62661	-0-	-12937	-0-	59792	2	2869	9	N	2608	2477	1	590
04	48120	36641	-0-	-11479	-0-	35016	2	1625	9	N	1477	1613	1	454
05	49724	8422	-0-	-41302	-0-	8012	2	410	9	N	373			827
06	55760	51940	-0-	-3820	-0-	49698	2	2242	9	N	2038	2494	1	371
07	49724	53656	-0-	3932	3932	51467	2	2189	9	N	1990	2124	1	237
08	53656	55066	-0-	1410	5342	52958	2	2108	9	N	1916	1775	1	378
09	48120	42231	-0-	-5889	-0-	40529	2	1702	9	N	1547	1429	1	496
10	49724	16386	-0-	-33338	-0-	15752	2	634	9	N	576	561	1	511
11	48120	28686	-0-	-19434	-0-	27587	2	1099	9	N	999	1067	1	443
12	49724	NO RPT	-0-	-49724	-0-					N	NO RPT			443

TOTAL GAS PROD: 469,402

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,627

SUBLINE, N. (9850)				86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578								
ALBERT II-1				WELL #: 1	RRCID -> 201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF.10126	- 10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SUTTON				WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225	- 11290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOONEY				WELL #: 1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158	- 11186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS				779259											
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11420 - 11426		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC				617101											
GRANT, JOHN F.				WELL #:		1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419	

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-				-0-	
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1	N	-0-				-0-	
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1	N	-0-				-0-	
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1	N	-0-				-0-	
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-				-0-	
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-				-0-	
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-				-0-	
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-				-0-	
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-				-0-	
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-				-0-	
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				-0-	
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD:				3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUGAR VALLEY (CAYCE)				86960 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC				617101						
TALCOTT A UNIT -B-				WELL #:	2	RRCID -> 036610	COMPL. DATE 06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8575 - 8579
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 1		Y	-0-			-0-
02		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 1		Y	-0-			-0-
03		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 1		Y	-0-			-0-
04		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 1		Y	-0-			-0-
05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 1		Y	-0-			-0-
06		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 1		Y	-0-			-0-
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 1		Y	-0-			-0-
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 1		Y	-0-			-0-
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 1		Y	-0-			-0-
10		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 1		Y	-0-			-0-
11		180 #	100	-0-	-80	-0-	100 1		Y	-0-			-0-
12		186 #	174	-0-	-12	-0-	174 1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
 MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
OAK ENERGY, LLC			617101														
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 8853	-	8863						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)				86960 725	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC				617101						
BRAMAN -C-				WELL #:	17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902 PERF.	8621 - 8624
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-	-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	-0-	-0-
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	1	Y	-0-	-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	-0-	-0-
05	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	1	Y	-0-	-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-	-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-	-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-	-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1	Y	-0-	-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-	-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	1	Y	-0-	-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	1	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUGAR VALLEY (TRUITT)				86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SUN RESOURCES TEXAS, INC.				829438					
MILLBERGER				WELL #:	2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 9440 - 9449
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10184 - 10194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIANA OIL & GAS 779259
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10184 - 10237

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN "C"			WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8701 - 8707					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR VALLEY, N. (UNION)				86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC				617101					
GRANT, JOHN F.				WELL #:	14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)				86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SIANA OIL & GAS				779259					
TAYLOR				WELL #:	5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11270 - 11433
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	407
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

02/11/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 2084

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					150
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-						N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN					87165 460 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.		
					1	192569	06/28/2002	15788	15194	-	15242	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLLINS				WELL #:	1	RRCID -> 194198	COMPL.	DATE 01/30/2003	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14650 - 14710
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	992	1	9069 3 N	164	381 1	138
02	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	180 928	9 1	8042 3 N	146		284
03	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	161 992	9 1	9286 3 N	172	373 1	83
04	9300 X	8761	-0-	-539	-0-	189 853	9 1	7752 3 N	142		225
05	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	156 992	9 1	9952 3 N	174		399
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	191 960	9 1	9701 3 N	153		552
07	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	168 989	9 1	10157 3 N	152	355 1	349
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	167 984	9 1	9223 3 N	134	191 1	292
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	147 925	9 1	9595 3 N	155	182 1	1 8 264
10	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	171 992	9 1	10189 3 N	163	177 1	250
*11	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	179 960	9 1	9825 3 N	154		404
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	169	9	N	NO RPT		404
TOTAL GAS PROD:			115,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,709		

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN				WELL #:	3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916					
01	18476	X	17665	-0-	-811	-0-	1635	1	15923	3	N	97			271	
02	17516	X	17213	-0-	-303	-0-	107 1557	9 1		15553	3	N	94	186	1	179
03	18724	X	18060	-0-	-664	-0-	103 1625	9 1		16303	3	N	120	184	1	115
04	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	132 1633	9 1		16809	3	N	117	169	1	63
05	18414	X	17106	-0-	-1308	-0-	129 1694	9 1		15296	3	N	105			168
06	17820	X	15129	-0-	-2691	-0-	116 1632	9 1		13394	3	N	94			262
07	19189	X	14328	-0-	-4861	-0-	103 1684	9 1		12557	3	N	79	171	1	170
08	19189	X	9332	-0-	-9857	-0-	87 1404	9 1		7862	3	N	60			230
09	18570	X	8443	-0-	-10127	-0-	66 1274	9 1		7165	3	N	4	175	1	55
10	17112	X	6426	-0-	-10686	-0-	4 1225	9 1		5175	3	N	24			79
11	15120	X	9733	-0-	-5387	-0-	26 1431	9 1		8260	3	N	38			117
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	42	9			N	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:			152,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			832							

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)										CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED							
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT										COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624			
										WELL #: 1 RRCID -> 201764							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19592 X	18324	-0-	-1268	-0-	18041	3	283	9	N	257					399
02		18299 X	16198	-0-	-2101	-0-	15950	3	248	9	N	225		379	1		245
03		19561 X	17315	-0-	-2246	-0-	17060	3	255	9	N	232		252	1		225
04		17730 X	16888	-0-	-842	-0-	16646	3	242	9	N	220		293	1		152
05		18321 X	17234	-0-	-1087	-0-	16993	3	241	9	N	219					371
06		17730 X	14618	-0-	-3112	-0-	14414	3	204	9	N	185					556
07		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17695	3	217	9	N	197		531	1		222
08		17453 X	16570	-0-	-883	-0-	16357	3	213	9	N	194		181	1		235
09		16890 X	15364	-0-	-1526	-0-	15144	3	220	9	N	200		1	8		434
10		17918 X	16744	-0-	-1174	-0-	16515	3	229	9	N	208		365	1		277
11		17340 X	15637	-0-	-1703	-0-	15407	3	230	9	N	209		188	1		298
12		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					298
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				2,346			

COLLINS										WELL #: 3 RRCID -> 210922				COMPL. DATE 02/24/2005			
										TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						111
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						111
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWANSON (2950)										87514 800 NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
VIPER S.W.D., LLC										886209				CNTY: WHARTON			
MEEK -E-										WELL #: 4 RRCID -> 133167				COMPL. DATE 12/15/1989			
										TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970							
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-						-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-						-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-						-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-						-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
02	232 N	230	-0-	-0-2	-0-	230	2		N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,810			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON									
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
RASMUSSEN			WELL #:		5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7272 - 7300						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

TAIT (WILCOX 9,600)				88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
TAIT, R. E. JR.				WELL #:		1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604	
01	SWR 10	22	-0-	22	356	22	1		N	-0-				-0-	
02	SWR 10	37	-0-	37	393	37	1		N	-0-				-0-	
03	SWR 10	51	-0-	51	444	51	1		N	-0-				-0-	
04	SWR 10	56	-0-	56	500	56	1		N	-0-				-0-	
05	SWR 10	54	-0-	54	554	54	1		N	-0-				-0-	
06	SWR 10	24	-0-	24	578	24	1		N	-0-				-0-	
07	SWR 10	50	-0-	50	628	50	1		N	-0-				-0-	
08	SWR 10	23	-0-	23	651	23	1		N	-0-				-0-	
09	SWR 10	25	-0-	25	676	25	2		N	-0-				-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-				-0-	
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				N	-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	676				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				342		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TAIT (WILCOX 9,900)				88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
TAIT				WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9932 - 9942
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			34
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 SIZE MORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
ABSHIER				WELL #:	1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788	- 12952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	408	-0-	-2785	-0-	62 1	346 2	N	-0-			38
02	2987 X	900	-0-	-2087	-0-	139 1	761 2	N	-0-			38
03	2108 X	1773	-0-	-335	-0-	115 1	1637 2	N	19			57
						21 9						
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	78 1	446 2	N	6			63
						7 9						
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	310 1	1853 2	N	-0-			63
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	264 1	1651 2	N	-0-			63
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	310 1	2086 2	N	-0-			63
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	300 1	2071 2	N	-0-			63
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	300 1	2122 2	N	-0-			63
*10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	310 1	2126 2	N	-0-			63
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	300 1	2153 2	N	-0-			63
*12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	310 1	2260 2	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:				22,338	TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE)				88315 001	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TRINITY			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750								
RINK				WELL #:	1	RRCID -> 287744	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 11595	PERF.10197	- 11258		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2092

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH 10655	PERF.10223 - 10229	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	N	5				60
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	6	9	N	-0-				60
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	2	1	N	-0-				60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-				60
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				60
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:				100	TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10157			PERF.10042	- 10048
01	7285 X	6561	-0-	-724	-0-	547 169 9	1	5845	2	N	154			226
02	6815 X	4187	-0-	-2628	-0-	390 112 9	1	3685	2	N	102	181	1	147
03	7285 X	6687	-0-	-598	-0-	711 171 9	1	5805	2	N	155	193	1	109
04	6750 X	6661	-0-	-89	-0-	704 161 9	1	5796	2	N	146			255
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	748 162 9	1	5943	2	N	147			402
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	717 111 9	1	5745	2	N	101	194	1	309
07	6882 X	6647	-0-	-235	-0-	727 182 9	1	5738	2	N	165			474
08	6882 X	4912	-0-	-1970	-0-	609 70 9	1	4233	2	N	64	371	1	167
09	6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	562 94 9	1	4940	2	N	85			252
10	6851 X	2949	-0-	-3902	-0-	289 62 9	1	2598	2	N	56	102	1	206
11	6570 X	3561	-0-	-3009	-0-	312 86 9	1	3163	2	N	78			284
12	6634 X	5150	-0-	-1484	-0-	474 106 9	1	4570	2	N	96	193	1	187
TOTAL GAS PROD:		66,337				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,349				

TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN) 88315 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
 RINK WELL #: 1 RRCID -> 287761 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 10197 - 11258

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)			88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169		WELL #: 1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF.12032 - 12053				
MCFADDIN																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	30670 R	30670	-0-	-0-	-0-	301	1	26588	2	N	3437	3441	1	9	8	374	
02	28184 R	28184	-0-	-0-	-0-	3781	9	24668	2	N	2935	2957	1			352	
03	36035 R	36035	-0-	-0-	-0-	287	1	31923	2	N	3456	3706	1	3	8	99	
04	34662 R	34662	-0-	-0-	-0-	3229	9	30576	2	N	3442	3276	1	3	8	262	
05	34724 R	34724	-0-	-0-	-0-	310	1	30862	2	N	3229	3106	1	46	8	339	
06	34860 #	29884	-0-	-4976	-0-	3802	9	26527	2	N	2793	2734	1	2	8	396	
07	36022 #	35030	-0-	-992	-0-	300	1	30966	2	N	3413	3278	1			531	
08	36022 #	28744	-0-	-7278	-0-	3786	9	25686	2	N	2518	2466	1			583	
09	34650 #	18399	-0-	-16251	-0-	310	1	16257	2	N	1710	1815	1			478	
10	35030 #	22639	-0-	-12391	-0-	2770	9	19743	2	N	2351	2173	1	3	2	653	
11	33900 #	28550	-0-	-5350	-0-	261	1	25381	2	N	2611	2864	1	1	8	399	
12	35030 #	30058	-0-	-4972	-0-	1881	9	26405	2	N	3059	2785	1			673	
						310	1										
						2586	9										
						297	1										
						2872	9										
						288	1										
						3365	9										
TOTAL GAS PROD:		357,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,954									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)				88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
BRACEWELL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 168884	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 12890	PERF.12333	- 12347
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP SITTING ON GO				WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5701 - 5705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81 3	204 5	Y		342	357 1		119
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	376 9	46 5	Y		139	187 1		71
03	DLQ G-10	301	-0-	301	301	26 3	4 5	Y		247	251 1		67
04	DLQ G-10	109	-0-	109	410	153 9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	410	25 3							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	410	272 9							
07	714 N	304	-0-	-410	-0-	71 3	3 5	Y		32	82 1		17
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	35 9							
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-				Y	20			37
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	160 3	144 9	Y		131	127 5		41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 3	113 9	Y		103	42 5		102
						11 3	64 9	Y		58	84 1		76
						139 3	238 9	Y		216	266 5		26
								Y		-0-			26
								Y		NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:				2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,288			

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
KIRBY-MCINNIS				WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 5635 - 5700	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP SITTTIN ON GO				WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676	- 5679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53 3	134 5	Y	32	34	1		154
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35 9							
03	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	186 3	335 5	Y	63	155	1		62
04	DLQ G-10	1429	-0-	1429	2530	69 9							
05	DLQ G-10	787	-0-	787	3317	569 3	85 5	Y	406	366	1		102
06	DLQ G-10	745	-0-	745	4062	447 9							
07	3000 N	575	-0-	-2425	1637	1029 3	37 5	Y	330	346	1		86
08	1796 N	159	-0-	-1637	-0-	363 9							
09	750 N	82	-0-	-668	-0-	492 3	45 5	Y	227				313
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	250 9							
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	466 3	279 9	Y	254				567
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	286 3	289 9	Y	263	360	5		470
						286 3	158 9	Y	144	118	5		496
						1 3	76 9	Y	69	47	1		518
						6 3	276 9	Y	251	309	5		460
						234 3	296 9	Y	269	231	5		498
						7 5		Y	NO RPT				498
TOTAL GAS PROD:				6,503	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,308				

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)				89352 198	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 5561	- 5657
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020									
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.				130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE				WELL #:	1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020									
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.//										89352 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081										
BP HONKY TONKIN										WELL #:	2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6053 - 6060				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	152			140	1		101
02		372 N	372	-0-		-0- B	-0-			121	3	219	5	Y	29		93	1		37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03		DLQ G-10	8984	-0-		8984 B	8984			7695	3	1154	5	Y	123		35	1		125
										135	9									
04		DLQ G-10	9801	-0-		9801 B	18785			9356	3	337	5	Y	98		101	1		122
										108	9									
05		DLQ G-10	7775	-0-		7775 B	26560			7011	3	621	5	Y	130					252
										143	9									
06		DLQ G-10	6538	-0-		6538 B	33098			6472	3	66	9	Y	60					312
07		0 N	1592	-0-		1592 B	34690			1592	3			Y	-0-		159	5		153
08		10137	-0-	-0-		-10137 B	24553							Y	-0-					153
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										24553										
09		9810	2	-0-		-9808 B	14745			2	3			Y	-0-					153
10		0	-0-	-0-		-0- B	14745							Y	-0-					153
11		0	62	-0-		62 B	14807			62	5			Y	-0-					153
12		0	NO RPT	-0-		-0- B	14807							Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 35,126

TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BP GOOD										WELL #:	1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 - 5866
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		41		178	1	156
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		64				220
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		7				227
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-				227
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		236				463
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		190				653
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		52				705
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-				705
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		25				730
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-				730
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		3		188	5	545
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT				545

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 618

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)										89352 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP GOOD										WELL #:	2	RRCID -> 281390	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5790 - 5796
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP JR				WELL #:	1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL	DEPTH	6215	PERF.	5788 -	5791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2649	-0-	-265	-0-	465 3	2184 9	N	1985	2047 1			236
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	651 3	2325 9	N	2114	1893 1			457
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	2566 3	2511 9	N	2283	2418 1			322
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	3164 3	2516 9	N	2287	2235 1			374
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	1789 3	1979 9	N	1799				2173
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	1089 3	2045 9	N	1859				4032
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	1066 3	2201 9	N	2001	1929 5			4104
08	2914 X	1578	-0-	-1336	-0-	5 3	1573 9	N	1430	1216 5			4318
09	2820 X	2000	-0-	-820	-0-	98 3	1902 9	N	1729	1750 5			4297
10	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	781 3	1991 9	N	1810	1782 5			4325
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	1052	1242 5			4135
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				4135
TOTAL GAS PROD:				32,901	TOTAL CONDENSATE PROD:				20,349				

THOMPSON				89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
MYERS, A. E.				WELL #:	13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL	DEPTH	3365	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	- 4193	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	- 2942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M O			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-																
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

MIOCENE 3 GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	-	2646
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3372	-	3387
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCKWOOD & SHARP -B-				WELL #:	14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOCKWOOD & SHARP -B-				WELL #:	54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 2273	-	2275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH, T. R.				WELL #:	12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 2110	-	2116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #:	18	RRCID -> 166970	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3448	-	3464
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HP LOCKWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOOTH, T. R.				WELL #:	1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046	-	2058
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND										
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834	-	3854						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOOTH, T. R.				WELL #:	15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BOOTH, F. I. ETAL -A-				WELL #:	65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896	-	2916
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	- 2899		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636	-	1646
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	- 1870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH	6240	PERF.	3386 - 3398	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	3634	-	3650
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #:	67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH		5450	PERF. 2906 - 2909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MYERS, A. E.				WELL #:	15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOOTH, F. I. ETAL "A"				WELL #:	54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 3448	-	3458						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3472	-	3476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970	-	2985
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	- 2787
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	953 1 2 4 15 9	103 2			8
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	901 1 8 4 45 9	89 2			37
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	559 1 2 4 4 9	27 2			3
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #: 7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
EDWARDS & RIGGINS				WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON, NORTH				89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BOOTH, F. I.				WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-			89530 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
			WELL #:		6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, J.H.P.				WELL #:	26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926	-	4936
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089	-	5092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, SE. (FRIO)			89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343							
DAVIS, J. H. P. ESTATE			WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788	-	4792
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
GARRISON LTD.				295861								
GORKA				WELL #:	1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009	-	4015
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
MIDFIELD SWD, LLC				565045					
HEFFELFINGER 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002 PERF. 8770 - 8773
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TIDEHAVEN (10,300)				89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
PHS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10449 - 10642	
01	3999	X	3319	-0-	-680	-0-	3276	2	43	9	N	39	179	1	171
02	4002	X	2495	-0-	-1507	-0-	2471	2	24	9	N	22			193
03	3968	X	1592	-0-	-2376	-0-	1582	2	10	9	N	9			202
04	3720	X	2988	-0-	-732	-0-	2941	2	47	9	N	43			245
05	3503	X	2067	-0-	-1436	-0-	2033	2	34	9	N	31			276
06	3210	X	1538	-0-	-1672	-0-	1525	2	13	9	N	12			288
07	2666	X	1930	-0-	-736	-0-	1897	2	33	9	N	30	187	1	131
08	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-	1766	2	22	9	N	17			151
09	3000	X	1720	-0-	-1280	-0-	1701	2	19	9	N	17			168
10	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1781	2	31	9	N	28			196
11	2070	X	1498	-0-	-572	-0-	1473	2	25	9	N	23			219
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:				22,747		TOTAL CONDENSATE PROD:				274					

TIDEHAVEN (10,300)													CNTY: MATAGORDA	
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														
HEFFELFINGER "A"														
//CONT.//														
89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
848561														
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	7682	-0-	-2145	-0-	558 1	7043 2	N			74	183 1		187
02	8932 X	7134	-0-	-1798	-0-	81 9	6544 2	N			62			249
03	9331 X	7338	-0-	-1993	-0-	522 1	6711 2	N			63			312
04	8760 X	7016	-0-	-1744	-0-	68 9	6386 2	N			82	182 1		212
05	8773 X	6992	-0-	-1781	-0-	558 1	6358 2	N			69			281
06	7440 X	6534	-0-	-906	-0-	76 9	5927 2	N			61			342
07	7626 X	6221	-0-	-1405	-0-	540 1	5618 2	N			41	340 1		43
08	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	67 9	5551 2	N			57			100
09	7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	45 9	5206 2	N			50			150
10	7006 X	5740	-0-	-1266	-0-	558 1	5108 2	N			67	180 1		37
11	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	74 9	4775 2	N			50			87
12	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	540 1	4630 2	N			35			122
TOTAL GAS PROD: 77,227						TOTAL CONDENSATE PROD: 711								

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.													CNTY: MATAGORDA	
DAWDY GAS UNIT														
945581														
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

TIGNER (VICKSBURG)			89906 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163900													
MERCURY GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499			

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER		
NECHES TRANSPORT INC.				601854							
BPA 740				WELL #:	2	RRCID -> 271043	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9914	-	9926
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BPA 740				WELL #:		3	RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9874 - 9912
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	50	10	1	Y	-0-	68
02		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1	Y	-0-	68
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	68
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	68
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11 9	Y	78
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35 9	Y	22
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36 9	Y	37
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25 9	Y	20
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	10	1	22 9	Y	20
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	64	10	1	22 9	Y	20
11	DLQ	G-10	32	-0-	32	96	10	1	22 9	Y	20
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	128	10	1	22 9	Y	40
TOTAL GAS PROD:				315	TOTAL CONDENSATE PROD:				178		

TOMBALL			90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707											
TOMBALL GU 5			WELL #:	5	RRCID ->	135259	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	5574	PERF.	5480 - 5488		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORTUGA OPERATING COMPANY					862750								
ROBERTSON, HAZEL					WELL #:	1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL DEPTH	5562	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHULTZ, E. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	199860	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5443 - 5448
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 #	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			205		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD)				90620 023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
BAKER, W. W.				WELL #: 2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5294	-	5298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							23
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BURKETT, JEWELL H.				WELL #: 1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE 02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 5366	-	6384	
01	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1391 2	3 9	N	3			73
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1303 2	8 9	N	7			80
03	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599 2		N	-0-			80
04	1350 N	1059	-0-	-291	-0-	1044 2	15 9	N	14			94
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446 2	9 9	N	8			102
06	1560 N	877	-0-	-683	-0-	877 2		N	-0-			102
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	880 2	1 9	N	1			103
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1453 2	10 9	N	9			112
09	870 N	606	-0-	-264	-0-	606 2		N	-0-			112
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			112
11	1410 N	852	-0-	-558	-0-	852 2		N	-0-			112
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1798 2	19 9	N	17			129
TOTAL GAS PROD:				14,534	TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)				90620 069	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GU 2				WELL #: 20	RRCID -> 100307	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF. 5266	-	5268	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	599 1	108 2	N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	625 1	64 2	N	-0-			-0-
03	589 N	395	-0-	-194	-0-	379 1	16 2	N	-0-			-0-
04	630 N	515	-0-	-115	-0-	513 1	2 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472 1	20 2	N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 1	4 2	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59 1	202 2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167 1	332 2	N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	264 1	320 2	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	182 1	205 2	N	-0-			-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	164 1	172 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,419	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752																	
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255										COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL	DEPTH	8681	PERF.	5272 -	5282
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1560	1	281	2	N	-0-					88	
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1562	1	161	2	N	-0-					88	
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1793	1	77	2	N	-0-					88	
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	1	9	2	N	-0-					88	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					88	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1738	1	74	2	N	-0-					88	
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	1	15	2	N	-0-					88	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	203	1	700	2	N	-0-					88	
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	568	1	1132	2	N	-0-					88	
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	757	1	919	2	N	-0-					88	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	701	1	789	2	N	-0-					88	
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	815	1	856	2	N	-0-					88	
TOTAL GAS PROD:		18,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750													
TOMBALL GU 8				WELL #:		2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH		5579 PERF. 5332 -		5345	
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-							-0-
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	413	2		N	-0-							-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-							-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-							-0-
05	434 N	234	-0-	-200	-0-	234	2		N	-0-							-0-
06	450 N	70	-0-	-380	-0-	70	2		N	-0-							-0-
07	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2		N	-0-							-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-							-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-							-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-							-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-							-0-
12	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			3,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5194	-	5198
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2	N	-0-		147
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		147
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		147
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2	N	-0-		147
05	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2	N	-0-		147
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2	N	-0-		147
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2	N	-0-		147
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2	N	-0-		147
09	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2	N	-0-		147
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2	N	-0-		147
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2	N	-0-		147
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2	N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:			12,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE)			90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
QUILTER, H. -A-			WELL #:		6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363			
M																
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750													
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #:		3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH		5577		PERF. 5390 - 5396	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-								167
02	551 N	423	-0-	-128	-0-	423	2	N	-0-								167
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	2	N	-0-								167
04	750 N	358	-0-	-392	-0-	358	2	N	-0-								167
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2	N	-0-								167
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-								167
07	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2	N	-0-								167
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-								167
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-								167
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-								167
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-								167
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-								167
TOTAL GAS PROD:			5,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 6				WELL #:	3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5480	- 5491
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 -	5439		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
TOMBALL GU 7				WELL #:	2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 -	5516	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL GU 8				WELL #:	2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE 01/07/1937	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 5496	-	5506
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750																
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503																
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
RUDEL, C. R.				WELL #:	1	RRCID -> 121561	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5493	-	5507
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-				-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-				-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-				-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,095	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (COCKFIELD 5400)				90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	5263	-	5281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750												
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL	DEPTH	5615	PERF.	5376 - 5390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DOUGHTIE, S. T.				WELL #:	9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344	-	5412
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2	N	-0-		-0-
02	493	N	388	-0-	-105	-0-	388	2	N	-0-		-0-
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2	N	-0-		-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2	N	-0-		-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2	N	-0-		-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2	N	-0-		-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,414	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOMBALL (JACKSON 4400)				90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				
DOUGHTIE, S. T.				WELL #: 10	RRCID -> 068899	COMPL. DATE 10/29/1976	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TOMBALL (JACKSON 4400)		//CONT.//		90620 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214 - 4219	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996											

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)				90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351 - 4358	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOMBALL (K0BS)				90620 276	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375	
01	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
05	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
06	1410 #	1394	-0-	-16	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
07	1457 #	1360	-0-	-97	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
08	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
09	1410 #	1121	-0-	-289	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
10	1457 #	1231	-0-	-226	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
11	1380 #	1161	-0-	-219	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
12	1364 #	1229	-0-	-135	-0-	1229 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

16,599

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TOMBALL (KOBBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750										
LEWIS, SAM			WELL #:		7 F	RRCID -> 068593			COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #:	3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5478 - 5488
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETRICH, THERESA				WELL #:	4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 5427 - 5449
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMBALL (KOB3)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750														
HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					70
02	145 #	35	-0-	-110	-0-	35	2			N	-0-					70
03	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					70
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					70
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					70
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					70
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					70
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					70
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					70
*11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					70
*12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		1,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		70				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOMBALL (MICHEL)			90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707													
TOMBALL GAS UNIT NO. 9			WELL #:		22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 -		6255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	2170	3	871	9	N	792	715	1	1	8	234
02	2813 N	2345	-0-	-468	-0-	1828	3	517	9	N	470	576	1	1	8	127
03	3038 N	2904	-0-	-134	-0-	2170	3	734	9	N	667	708	1	1	8	85
04	2940 N	2903	-0-	-37	-0-	2096	3	807	9	N	734	734	1	1	8	84
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2165	3	749	9	N	681	614	1	1	8	150
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2100	3	743	9	N	675	684	1	1	8	140
07	3007 N	2888	-0-	-119	-0-	2170	3	718	9	N	653	637	1	1	8	155
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2155	3	820	9	N	745	812	1	2	8	86
09	2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2100	3	688	9	N	625	597	1	2	8	112
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2170	3	798	9	N	725	741	1	1	8	95
11	2880 N	2859	-0-	-21	-0-	2100	3	759	9	N	690	673	1	1	8	111
*12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2170	3	799	9	N	726	697	1	1	8	139
TOTAL GAS PROD:			34,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,183						

TOMBALL (MIOCENE 1450)				90620 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	1	RRCID -> 189303	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 1666 - 1676
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOMBALL (MIOCENE 1750)				90620	490	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MARTENS, HULDA				WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 1735 -	1745
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-			1
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	18	-0-	18		18	2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	17	-0-	17		35	2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	14	-0-	14		49	2	Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	17	-0-	17		66	2	Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	12	-0-	12		78	2	Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	15	-0-	15		93	2	Y	-0-			1
09	119	N	26	-0-	-93	-0-	26	2	Y	-0-			1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			1
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2	Y	-0-			1
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:				210	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOMBALL (MIOCENE 1850)			90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752		WELL #:		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 1794 - 1802			
TREICHEL, F.																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (MIOCENE 2400)				90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
TOMBALL G U 2				WELL #:	22	RRCID -> 137362	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 1602 - 1610
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750					
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #:	3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2522 - 2528
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOMBALL (MIOCENE 2400)			//CONT.// 90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.// 862750											
PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-			-0-	
03	62 N	19	-0-	-43	-0-		19 2		N	-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		N	-0-			-0-	
08	62 N	9	-0-	-53	-0-		9 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-			-0-	
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-			-0-	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			355	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
PETRICH, THERESA				WELL #:	1	RRCID -> 105887	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 2610	- 2620
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708	-	2712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)		90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
SCHERER, W. B.		WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802	
								PERF. 2726 - 2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
0									EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	6	4 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 2		Y	-0-
09	34 N	20	-0-	-14	-0-	20 2		Y	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL (MIOCENE 3150)		90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
HILLEGEIST, E		WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600	
								PERF. 2860 - 2863	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MUELLER, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576	
								PERF. 3214 - 3220	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL (MIOCENE 3320)		90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571	
								PERF. 3325 - 3337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	420 1	76 2	N	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	414 1	42 2	N	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	566 1	24 2	N	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 1	2 2	N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416 1	18 2	N	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 1	3 2	N	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73 1	254 2	N	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167 1	332 2	N	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	219 1	265 2	N	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	206 1	233 2	N	-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	298 1	314 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
FARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012	
								PERF. 3660 - 3718	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579	
								PERF. 3460 - 3470	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750															
MARTENS, HULDA				WELL #: 1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	-	5455									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750															
HILLEGIST, E. TR. 2				WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	-	5538									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2139

 TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			24
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			24
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			24
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			24
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			24
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			24
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			24
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			14
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			14
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			14
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			14
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			14
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			14
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			14
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			159	
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			159	
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			159	
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			159	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	2	46 9	N	42			201	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			201	
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			201	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			201	
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			201	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			201	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			201	
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			201	
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:						42				

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245													
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.10724 - 10734					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10778	- 10788
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TOMBALL, SE. (11700) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				90626 600 293245	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
				WELL #:	1	RRCID -> 082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.11712 - 11719		
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1681	1	7562	2	N	160	159	1	49
02	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	176 1182	9 1	7091	2	N	149			198
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	164 694	9 1	7491	2	N	141			339
04	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	155 1045	9 1	6186	2	N	145			484
05	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	160 943	9 1	6236	2	N	84			568
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	92 1443	9 1	5395	2	N	121			689
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	133 891	9 1	5620	2	N	77	567	1	199
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	85 945	9 1	5476	2	N	118	121	1	196
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	130 462	9 1	5463	2	N	83	192	1	87
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	91 439	9 1	4700	2	N	96			183
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	106 430	9 1	3706	2	N	104	193	1	94
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	114	9			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:				76,487	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,278					

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	316	1	1419	2	N	19					123
02	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	207	1	1238	2	N	-0-					123
03	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	111	1	1193	2	N	-0-					123
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	2	N	3					126
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	258	1	1710	2	N	4					130
06	1710	X	1687	-0-	-23	-0-	346	1	1296	2	N	41					171
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	208	1	1314	2	N	22					193
08	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	224	1	1298	2	N	22					215
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	N	14	186	1			43
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	130	1	1392	2	N	5					48
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	121	1	1047	2	N	30					78
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	33	9			N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:			17,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245					
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087396	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12268 - 12289
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TRESLER, LILLIE				WELL #:	2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363	-	4366
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//	90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750														
COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:	2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 4362 -		4370					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
02	29 N	14	-0-	-15 B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-			17	2			N	-0-					-0-	
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-			13	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
11	14 N	13	-0-	-1 B	-0-			13	2			N	-0-					-0-	
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			169	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

TRESLER, LILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	4420	-	4424	
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
02	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
04	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
10	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
*11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
12	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				29	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209						
WEGENHOFT, I. W.				WELL #:	1	RRCID -> 141967	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 3072 - 3190
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)				91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.				697952						
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF.11806	- 11906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274	- 12312	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10545	- 10570	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200 PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7605 - 7611
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	-	7517		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	-	7543	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	-	7614
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	- 7636					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	- 7751	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #:	37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	- 7826	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRI0 14-A) //CONT.// 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY, WEST (FRI0 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (8900)													91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC													197688									
GRESHAM GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS										
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT										
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1913	1	1421	9	1620	2	N	1292	1257	1							680
02	3973 X	3703	-0-	-270	-0-	913	1	1232	9	1558	2	N	1120	1082	1							718
03	4340 X	3880	-0-	-460	-0-	2375	2	2661	2	1505	9	N	1368	1259	1							827
04	4740 X	4216	-0-	-524	-0-	2661	2	2311	2	1555	9	N	1414	1265	1							976
05	4960 X	3765	-0-	-1195	-0-	2311	2	2030	2	1454	9	N	1322									2298
06	4800 X	3526	-0-	-1274	-0-	2030	2	2409	2	1496	9	N	1360	2668	1							990
07	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	2409	2	1927	2	1515	9	N	1377	1613	1							754
08	4371 X	3348	-0-	-1023	-0-	1927	2	2262	2	1421	9	N	1292	1416	1							630
09	4230 X	3700	-0-	-530	-0-	2262	2	2221	2	1438	9	N	1307	1250	1							687
10	3751 X	3665	-0-	-86	-0-	2221	2			1444	9	N	1313	1253	2							747
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-							N	1272	1260	1							759
12	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	2191	2			1395	9	N	1268	1237	1							790
TOTAL GAS PROD:													42,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,705	

TURTLE BAY (HET 6000)													91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS													661328									
MIDDLETON, A. D.													WELL #: 5		RRCID -> 047633		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TURTLE BAY (LOTZ 6500)													91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS													661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS													WELL #: 3		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TURTLE BAY (6100)				91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
EQUIPMENT HOT LINE				253311																
WILCOX, H. C.				WELL #:		1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURTLE BEACH (VICKSBURG)														CNTY: CHAMBERS	
LLOX, L.L.C.															
HAMILTON UNIT															
91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
504583															
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720															
01	230474 X	230474	-0-	-0-	-0-	2840	1	226802	2	N	756	873	1		223
						832	9								
02	212609 X	212609	-0-	-0-	-0-	2710	1	208844	2	N	906	873	1		256
						58	4	997	9						
03	231822 X	231822	-0-	-0-	-0-	2710	1	228344	2	N	645	676	1		225
						58	4	710	9						
04	171535 X	171535	-0-	-0-	-0-	2277	1	168379	2	N	723	706	1		242
						84	4	795	9						
05	157841 X	157841	-0-	-0-	-0-	2479	1	154922	2	N	331				573
						76	4	364	9						
06	152406 X	152406	-0-	-0-	-0-	2353	1	149451	2	N	466	357	1		682
						89	4	513	9						
07	134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-	85	1	3907	2	N	-0-	522	1		160
08	134974 X	3996	-0-	-130978	-0-	2	4	2	9	N	2				162
09	165986 X	165986	-0-	-0-	-0-	2589	1	162419	2	N	539	516	1		185
						385	4	593	9						
10	176421 X	176421	-0-	-0-	-0-	2665	1	173167	2	N	467	512	1		140
						75	4	514	9						
11	223098 X	223098	-0-	-0-	-0-	2448	1	219918	2	N	541	533	1		148
						137	4	595	9						
12	134974 X	NO RPT	-0-	-134974	-0-					N	NO RPT				148
TOTAL GAS PROD: 1,726,188														TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
STATE TRACT 39A															
681327															
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 -		9010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					84
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					84
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					84
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	N	55					139
						61	9									
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1652	2	110	9	N	100					239
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-					239
07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					239
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1656	2	66	9	N	60					299
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-	172	1	73	6	54
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1					55
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1616	2	6	9	N	5					60
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1705	2	98	9	N	89					149
TOTAL GAS PROD:		19,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN				91983 750 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 286797	COMPL.	DATE 08/16/2018	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12135	- 12138	
01	11749 #	5408	-0-	-6341	-0-	300 91	1 9	5017	2	N	83		195
02	9106 #	4059	-0-	-5047	-0-	260 67	1 9	3732	2	N	61		256
03	7936 #	4844	-0-	-3092	-0-	290 138	1 9	4416	2	N	125	179 1	202
04	6360 #	3549	-0-	-2811	-0-	250 37	1 9	3262	2	N	34		236
05	6386 #	205	-0-	-6181	-0-	20 29	1 9	156	2	N	26		262
06	5220 #	2575	-0-	-2645	-0-	140 34	1 9	2401	2	N	31		293
07	4836 #	4525	-0-	-311	-0-	310 37	1 9	4178	2	N	34	196 1	131
08	4836 #	2877	-0-	-1959	-0-	270 110	1 9	2497	2	N	100	186 1	45
09	3540 #	2348	-0-	-1192	-0-	160 43	1 9	2145	2	N	39		84
10	4526 #	2853	-0-	-1673	-0-	200 58	1 9	2595	2	N	53		137
11	4380 #	2261	-0-	-2119	-0-	170 50	1 9	2041	2	N	45		182
12	4526 #	2239	-0-	-2287	-0-	120 55	1 9	2064	2	N	50		232
TOTAL GAS PROD:		37,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		681							

TWIN BASIN (6700)			92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
STARBURST ENERGY, INC.			815131																
ELLIS, LOU ALICE ET AL			WELL #:		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222								
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996																			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D)			//CONT.//		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS										
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516																
NASH, HANNAH			WELL #:		5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-																			
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

NASH, HANNAH															
		WELL #:		4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
MURFF, BILLY															
		WELL #:		664125		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188			
01	4697		4472	-0-	-225	-0-	4305	3	167	9	Y	152			186
02	4305	R	4305	-0-	-0-	-0-	4131	3	174	9	Y	158	161	1	183
03	4110	R	4110	-0-	-0-	-0-	3934	3	176	9	Y	160	172	1	171
04	4830	#	4108	-0-	-722	-0-	3972	3	136	9	Y	124	183	1	112
05	4991	#	4322	-0-	-669	-0-	4162	3	160	9	Y	145			257
06	4440	#	4252	-0-	-188	-0-	4043	3	209	9	Y	190			447
07	4588	#	4177	-0-	-411	-0-	4017	3	160	9	Y	145			592
08	4309	#	4145	-0-	-164	-0-	4053	3	92	9	Y	84			676
09	4460	R	4460	-0-	-0-	-0-	17	1	4297	3	Y	133			809
							146	9							
10	4402	#	4091	-0-	-311	-0-	17	1	3903	3	Y	155			964
							171	9							
11	4260	#	3932	-0-	-328	-0-	3871	3	61	9	Y	55			1019
12	4619	#	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			Y	-0-	309	1	710
TOTAL GAS PROD:			50,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,501						

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481											
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARQUEE CORPORATION				526675													
COCHRAN, STEVEN T.				WELL #:		1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905			
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	32	179	1	97		
02	522	N	374	-0-	-148	-0-	339	2	35	9	N	32			129		
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	106			235		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			293		
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	9			302		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			305		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	191	1	132		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			143		
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	60	2	43	9	N	39			182		
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	568	2	57	9	N	52			234		
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	471	2	102	9	N	93	192	1	135		
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34			169		
TOTAL GAS PROD:				2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:				487							

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125														
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 #	804	-0-	-3691	-0-	784	3	20	9	Y	18					24
02	4205 #	184	-0-	-4021	-0-	175	3	9	9	Y	8	15	1			17
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	54	3	1	9	Y	1	9	1			9
04	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37	3			Y	-0-	5	1			4
05	DLQ G-10	567	-0-	567	659	510	3	57	9	Y	52					56
06	1171	462	-0-	-709	-0-	454	3	8	9	Y	7					63
07	7078	632	-0-	-6446	-0-	626	3	6	9	Y	5					68
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	3	29	9	Y	26					94
09	665 R	665	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	28					122
						31	9									
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	2	1	545	3	Y	5					127
						6	9									
11	870 #	294	-0-	-576	-0-	294	3			Y	-0-					127
12	899 #	316	-0-	-583	-0-	315	3	1	9	Y	1	49	1			79
TOTAL GAS PROD:		5,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				151						

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
MARQUEE CORPORATION				526675										
GULF LAND & INVESTMENT CO.				WELL #:	RRCID -> 214759	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 13696	PERF.12026 - 12056						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						48
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/30/2017										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENSINGER				WELL #:	1	RRCID -> 246590	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 13474	PERF.12714	- 13210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/03/2019 - P/A 12/03/19						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)				92388 975	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
TORRENT OIL LLC				862645											
STATE TRACT 72				WELL #:	1	RRCID -> 260514	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12377	- 12559					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29543 #	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-				-0-
02	27637 #	-0-	-0-	-27637	-0-					N	-0-				-0-
03	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UN FRIJOLES (FRIO)				92397 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GOFF				WELL #:	39	RRCID -> 150974	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4554	- 4556	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				178	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 053953	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98	97	1		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				98					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11414	PERF. 8838	-	8842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	6	RRCID -> 154380	COMPL. DATE 01/08/1995	TOTAL DEPTH 11351	PERF.10731 - 11067	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	43	48 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	97	97	1	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	48	1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	1	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				99				

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	48	1	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				51				

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144													
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGHAM, EMILY A				WELL #:	18	RRCID -> 260042	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 11657	PERF.11101 - 11130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EMILY LANGHAM "A"				WELL #:	20ST	RRCID -> 261185	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11144 - 11150
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286							
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240	
								PERF. 2840 - 2866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF. 10948 - 11006	
01	372 X	311	-0-	-61	-0-	203	3	108	9
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

TOTAL GAS PROD: 311

TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670	
								PERF. 11310 - 11320	
01	25172 X	23636	-0-	-1536	-0-	23514	3	122	9
02	23548 X	6635	-0-	-16913	-0-	6471	3	164	9
03	DLQ G-10	3437	-0-	3437	-0-	3325	3	112	9
04	DLQ G-10	6250	-0-	6250	-0-	6070	3	180	9
05	34547 X	24860	-0-	-9687	-0-	24680	3	180	9
06	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15535	3	994	9
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				
08	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10656	3	228	9
09	24060 X	7623	-0-	-16437	-0-	7421	3	202	9
10	24862 X	7738	-0-	-17124	-0-	7449	3	289	9
11	16530 X	9579	-0-	-6951	-0-	9358	3	221	9
12	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				

TOTAL GAS PROD: 117,171

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697	
								PERF.11106 - 11134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52	48 1
02	3209 X	3209	-0-	-0-	3162 3	47 9	Y	43	48 1
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2240 3	39 9	Y	35	35 1
04	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3358 3	58 9	Y	53	50 1
05	11560 X	5865	-0-	-5695	5835 3	30 9	Y	27	
06	6273 X	6273	-0-	-0-	6101 3	172 9	Y	156	186 1
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		Y	103	103 1
08	5441 X	5441	-0-	-0-	5356 3	85 9	Y	77	77 1
09	6559 X	6559	-0-	-0-	6462 3	97 9	Y	88	69 1
10	6479 X	5163	-0-	-1316	4748 3	415 9	Y	377	396 1
11	6270 X	3567	-0-	-2703	3277 3	290 9	Y	264	264 1
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		41,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,275			

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.11104 - 11110	
01	6665 X	6169	-0-	-496	-0-	6101 3	68 9	Y	62
02	6235 X	3487	-0-	-2748	-0-	3388 3	99 9	Y	90
03	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	2238 3	75 9	Y	68
04	DLQ G-10	3546	-0-	3546	5859	3429 3	117 9	Y	106
05	7452 X	1593	-0-	-5859	-0-	1537 3	56 9	Y	51
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2235 3	129 9	Y	117
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	77
08	3658 X	1292	-0-	-2366	-0-	1233 3	59 9	Y	54
09	3540 X	1855	-0-	-1685	-0-	1797 3	58 9	Y	53
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	1359 3	89 9	Y	81
11	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	1929 3	75 9	Y	68
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		26,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		827			

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550	
								PERF. 8016 - 8215	
01	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	4408 3	107 9	Y	97
02	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		4,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		97			

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286													
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL	DEPTH 11672	PERF.11135 - 11172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	19092	3	162	9	N	147	145	1			3	
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4595	3	169	9	N	154	157	1			-0-	
03	2945 X	2652	-0-	-293	-0-	2535	3	117	9	N	106	106	1			-0-	
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4074	3	175	9	N	159	152	1			7	
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5896	3	97	9	N	88					95	
06	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9362	3	268	9	N	244	339	1			-0-	
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	117	117	1			-0-	
08	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8519	3	122	9	N	111	111	1			-0-	
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5394	3	94	9	N	85	67	1			18	
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3645	3	173	9	N	157	175	1			-0-	
*11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5152	3	143	9	N	130	116	1			14	
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:			69,784			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,498						

EMILY LANGHAM A				WELL #:	21ST	RRCID -> 264828	COMPL.	DATE 04/19/2014	TOTAL	DEPTH 11290	PERF.11024	- 11078
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	62			612
02	2900	N	3575	-0-	675	3511	3	64 9	N	58	104 1	566
03	3100	N	2461	-0-	639	36	2393	3	68 9	N	62 70 1	558
04	3000	N	3819	-0-	819	855	3702	3	117 9	N	106 101 1	563
05	3100	N	4167	-0-	1067	1922	4102	3	65 9	N	59 622	563
06	5073	X	3151	-0-	-1922	-0-	3119	3	32 9	N	29 117 1	534
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	40	574
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3456	3	66 9	N	60 70 1	564
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3086	3	64 9	N	58 45 1	577
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	3	47 9	N	43 109 1	511
*11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3799	3	72 9	N	65 72 1	504
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	504
TOTAL GAS PROD:				31,259	TOTAL CONDENSATE PROD:				642			

EMILY LANGHAM A				WELL #:	22	RRCID ->	264830	COMPL.	DATE	09/25/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10339	- 10414	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	14B2	EXT	2346	-0-	2346	2346	2324	3	22	9	N	20				32
11	14B2	EXT	2591	-0-	2591	4937	2518	3	73	9	N	66				98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4937					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:			4,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			86							

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1		RRCID -> 258054		COMPL. DATE 11/11/2010					
								TOTAL DEPTH 3150					
								PERF. 2940 - 2970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481							
LGDC CORP SWD		WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229	
								PERF. 3078 - 5500	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEED, T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8118 - 8126	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)										//CONT.//		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON																											
ALLIED-GULF ENERGY, LLC										//CONT.//		014481																																	
LGDC CORP SWD										WELL #:		3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460																									
M												GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0										ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT		CODE				PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE			
01										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
02										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
03										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
04										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
05										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
06										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
07										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
08										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
09										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
10										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
11										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
12										0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT										-0-					
TOTAL GAS PROD:												-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																			

VACATION (YEGUA 4\5)					92893 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY					802845											
VAN DEVENTER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 254240	COMPL.	DATE 05/28/2012	TOTAL	DEPTH 11520	PERF.11188	-	11198		
01	589 N	268	-0-	-321	-0-	5	2	263	9	Y	239	277	1	274		
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	142	327	1	89		
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	3	2	532	9	Y	484	359	1	214		
04	DLQ G-10	351	-0-	351	886	7	2	344	9	Y	313	357	1	170		
05	DLQ G-10	341	-0-	341	1227	4	2	337	9	Y	306	184	1	292		
06	1561 N	334	-0-	-1227	-0-	3	2	331	9	Y	301	187	1	406		
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	5	2	339	9	Y	308	188	1	526		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	2	367	9	Y	334	334	1	526		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	9	2	314	9	Y	285	369	1	442		
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	2	349	9	Y	317	350	1	409		
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	10	2	286	9	Y	260	352	1	317		
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	2	463	9	Y	421	456	1	282		
TOTAL GAS PROD:					3,996	TOTAL CONDENSATE PROD:					3,710					

DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258904	COMPL.	DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 11360	PERF.11218 - 11228		
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	108	2	294 9	Y	267	270 1	172
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	33	2	540 9	Y	491	319 1	344
03	DLQ G-10	271	-0-	271	271	73	2	198 9	Y	180	349 1	175
04	DLQ G-10	420	-0-	420	691	59	2	361 9	Y	328	348 1	155
05	DLQ G-10	495	-0-	495	1186	100	2	395 9	Y	359	179 1	335
06	1656 N	470	-0-	-1186	-0-	93	2	377 9	Y	343	182 1	496
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	137	2	387 9	Y	352	183 1	665
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	363	2	355 9	Y	323	325 1	663
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	333	2	367 9	Y	334	359 1	638
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	336	2	372 9	Y	338	341 1	635
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	127	2	373 9	Y	339	343 1	631
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	68	2	266 9	Y	242	444 1	429
TOTAL GAS PROD:				6,115	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,896			

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365							
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917	
								PERF. 8668 - 8688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	903	-0-	-1701	-0-	903 2			641
02	2436 X	353	-0-	-2083	-0-	353 2			641
03	1612 N	734	-0-	-878	-0-	734 2			641
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				641
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				641
06	720 N	531	-0-	-189	-0-	531 2			641
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			641
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			641
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				641
10	930 N	290	-0-	-640	-0-	290 2			641
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2			641
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			641
TOTAL GAS PROD:		6,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355	
								PERF. 8575 - 8598	
01	1395 X	86	-0-	-1309	-0-	86 2			272
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-				272
03	434 N	1	-0-	-433	-0-	1 2			272
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				272
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				272
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				272
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276	
								PERF. 8890 - 9014	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365												
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	8462 -	8472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	1675	-0-	-2045	-0-	1675	2			N	-0-					472
02	3567 X	2240	-0-	-1327	-0-	2219	2	21	9	N	19					491
03	4278 X	3109	-0-	-1169	-0-	3091	2	18	9	N	16	366	1			141
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					141
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					141
06	3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1170	2	72	9	N	65					206
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3161	2	193	9	N	175					381
08	3100 X	348	-0-	-2752	-0-	339	2	9	9	N	8					389
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					389
10	3348 X	762	-0-	-2586	-0-	762	2			N	-0-	354	1			35
11	3240 X	2569	-0-	-671	-0-	2569	2			N	-0-					35
12	3348 X	1907	-0-	-1441	-0-	1907	2			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		17,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				283						

BP-FLETCHER				WELL #:	1	RRCID -> 283672	COMPL.	DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.13560	- 13610
01	7006 X	4547	-0-	-2459	-0-	4508	2	39 9	N	35	180 1	325
02	5974 X	1439	-0-	-4535	-0-	1439	2		N	-0-		325
03	6386 X	3149	-0-	-3237	-0-	3149	2		N	-0-		325
04	6180 X	67	-0-	-6113	-0-	67	2		N	-0-		325
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-		325
06	4410 X	3911	-0-	-499	-0-	3762	2	149 9	N	135		460
07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6062	2	314 9	N	285		745
08	3162 X	560	-0-	-2602	-0-	527	2	33 9	N	30		775
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-		775
10	6386 X	1316	-0-	-5070	-0-	1316	2		N	-0-		775
11	6180 X	6125	-0-	-55	-0-	6048	2	77 9	N	70		845
12	6386 X	3664	-0-	-2722	-0-	3438	2	226 9	N	205	346 1	704
TOTAL GAS PROD:				31,154	TOTAL CONDENSATE PROD:				760			

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409					
MVP A-364				WELL #:	1	RRCID -> 256998	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765 PERF. 9441 - 10064
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/13/2020	-	WELL PLUG 10/13/2020			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409										
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9738 - 9826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THRESHER				WELL #:	1	RRCID -> 283363	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8841	-	8860
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10786 - 10868			
01	8153 X	111	-0-	-8042	-0-	15 1	94 2	Y	2	9 1		1			
02	4756 X	1487	-0-	-3269	-0-	2 9 390 1 19 9	1078 2	Y	17	9 1		9			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		1			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	866	-0-	866	866	300 1 6 9	560 2	Y	5	4 1		1			
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2036	405 1 9 9	756 2	Y	8	3 1		6			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2036			Y	-0-			6			
10	2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-			Y	-0-			6			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6			
TOTAL GAS PROD:			3,634	TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

VAN METER (YEGUA, LOWER)														CNTY: HARDIN	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
VILLAGE CREEK SP GU															
WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10170 - 10268															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	465 1	33017	2	Y	392	532	1		82	
02	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	431 9	27627	2	Y	275	176	1		181	
03	DLQ G-10	34203	-0-	34203	34203	435 1	33307	2	Y	392	516	1		57	
04	DLQ G-10	32080	-0-	32080	66283	303 9	31220	2	Y	373	348	1		82	
05	98667 X	32384	-0-	-66283	-0-	450 1	31480	2	Y	399				481	
06	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	410 9	30533	2	Y	350	188	1		643	
07	33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	465 1	32377	2	Y	307	742	1		208	
08	33139 X	31047	-0-	-2092	-0-	338 9	30228	2	Y	322	192	1		338	
09	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	465 1	31705	2	Y	305	541	1		102	
10	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	354 9	33132	2	Y	393	352	1		143	
11	31920 X	24678	-0-	-7242	-0-	465 1	23941	2	Y	261	373	1		31	
12	32984 X	12198	-0-	-20786	-0-	432 9	11579	2	Y	140				171	
TOTAL GAS PROD: 359,936														TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909	

VANESSA (WILCOX)														CNTY: FAYETTE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION															
JACKIE															
WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500															
BP-FEE				WELL #:	1	RRCID -> 196879				COMPL. DATE 04/05/2003				TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3813 X	639	-0-	-3174		-0-			639 1			N	-0-					30	
02	3190 X	597	-0-	-2593		-0-			597 3			N	-0-					30	
03	3410 X	640	-0-	-2770		-0-			639 1	1	9	N	1					31	
04	3300 X	618	-0-	-2682		-0-			618 1			N	-0-					31	
05	744 X	639	-0-	-105		-0-			639 1			N	-0-					31	
06	9550 X	9550	-0-	-0-		-0-			618 1	7667	3	N	1150					1181	
									1265 9										
07	9335 X	9335	-0-	-0-		-0-			639 1	7650	3	N	951	1255	1			877	
									1046 9										
08	5586 X	5586	-0-	-0-		-0-			639 1	4376	3	N	519	889	1			507	
									571 9										
09	5142 X	5142	-0-	-0-		-0-			618 1	4009	3	N	468	887	1			88	
									515 9										
10	4786 X	4786	-0-	-0-		-0-			639 1	3602	3	N	495					583	
									545 9										
11	4426 X	4426	-0-	-0-		-0-			618 1	3335	3	N	430	856	1			157	
									473 9										
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185		-0-						N	NO RPT					157	
TOTAL GAS PROD:			41,958				TOTAL CONDENSATE PROD:						4,014						

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071				COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506			
01	3100 N	1993	-0-	-1107	1987	133	1	1527	3	Y	303	299	1			69	
02	2900 N	2911	-0-	11	1998	333	9										
						131	1	2490	3	Y	264	264	1			69	
03	DLQ G-10	1918	-0-	1918	3916	290	9										
						128	1	1462	3	Y	298	293	1			74	
04	2900 N	1494	-0-	-1406	2510	328	9										
						145	1	1021	3	Y	298					372	
05	3100 N	1772	-0-	-1328	1182	328	9										
						155	1	1243	3	Y	340					712	
06	2988 N	1806	-0-	-1182	-0-	374	9										
						94	1	1396	3	Y	287					999	
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	316	9										
						94	1	1425	3	Y	231	760	1			470	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	254	9										
						113	1	1467	3	Y	276	627	1			119	
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	304	9										
						139	1	1386	3	Y	350	414	1			55	
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	385	9										
						108	1	1361	3	Y	375	242	1			188	
*11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	413	9										
						107	1	1426	3	Y	363	546	1			5	
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	399	9			Y	NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:				21,275	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,385								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500													
PETTY				WELL #:	2	RRCID -> 213822				COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1767 X	1379	-0-	-388	-0-	239	1	914	3	Y	205	228	1				47	
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	226	9	509	1	1999	3	177	176	1			48	
03	DLQ G-10	1454	-0-	1454	1454	195	9	335	1	907	3	193	109	1			132	
04	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2677	212	9	363	1	662	3	180	25	1			287	
05	DLQ G-10	1107	-0-	1107	3784	198	9	211	1	782	3	104					391	
06	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4887	114	9	39	1	1064	3	-0-					391	
07	DLQ G-10	1266	-0-	1266	6153	430	1	584	3	Y	229	342	1				278	
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	8013	252	9	828	1	661	3	337	511	1			104	
09	DLQ G-10	1146	-0-	1146	9159	371	9	306	1	690	3	136					240	
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	10615	150	9	427	1	832	3	179	167	1			252	
11	DLQ G-10	1558	-0-	1558	12173	197	9	403	1	1013	3	129	299	1			82	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12173	142	9			Y	NO RPT						82	
TOTAL GAS PROD:		16,255				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,869						

PETTY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 216300	COMPL.	DATE 03/07/2006	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12124	- 12566
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	450	1	4564 3	Y	1295	1276 1	66
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1425	9	425 1	7099 3	Y	1085 1085 1	66
03	DLQ G-10	5205	-0-	5205	5205	1194	9	368 1	3650 3	Y	1079 1061 1	84
04	DLQ G-10	4956	-0-	4956	10161	1187	9	489 1	3093 3	Y	1249	1333
05	DLQ G-10	4888	-0-	4888	15049	1374	9	435 1	3160 3	Y	1175	2508
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	20681	1293	9	320 1	4048 3	Y	1149	3657
07	25607 X	4926	-0-	-20681	-0-	1264	9	287 1	3715 3	Y	840 2768 1	1729
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	924	9	320 1	3527 3	Y	976 2216 1	489
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1074	9	396 1	3503 3	Y	1226 1450 1	265
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1349	9	270 1	2957 3	Y	1217 787 1	695
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1339	9	295 1	3329 3	Y	1263 1956 1	2
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1389	9		Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			60,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,554			

PAGE: 2178

BP A-52				WELL #:	1	RRCID -> 227687	COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH 12600	PERF.11002	- 11836	
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	605 363 9	1	2977	3	Y	330	302	1	69
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	603 437 9	1	2591	3	Y	397	389	1	77
03	DLQ G-10	3828	-0-	3828	3828	603 332 9	1	2893	3	Y	302	295	1	84
04	DLQ G-10	3098	-0-	3098	6926	579 255 9	1	2264	3	Y	232	73	1	243
05	DLQ G-10	4036	-0-	4036	10962	715 386 9	1	2935	3	Y	351			594
06	DLQ G-10	3860	-0-	3860	14822	2837 341 9	1	682	3	Y	310			904
07	17011 X	2189	-0-	-14822	-0-	461 1	1	1728	3	Y	-0-	229	1	675
08	3131 X	2249	-0-	-882	-0-	481 117 9	1	1651	3	Y	106	458	1	323
09	3030 X	2054	-0-	-976	-0-	457 144 9	1	1453	3	Y	131	292	1	162
10	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	480 256 9	1	1875	3	Y	233	238	1	157
11	3030 X	2248	-0-	-782	-0-	496 231 9	1	1521	3	Y	210	317	1	50
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		33,749					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,602			

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 4														
RRCID -> 229099														
COMPL. DATE 05/09/2006														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12036 - 12470	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	3	Y	398	392	1	30
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	438	9	3270	3	Y	334	334	1	30
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	171	1	1832	3	Y	360	354	1	36
04	2610 X	1970	-0-	-640	-0-	367	9	1361	3	Y	381			417
05	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	158	1	1580	3	Y	413			830
06	3120 X	2173	-0-	-947	-0-	396	9	1694	3	Y	334			1164
07	3224 X	2054	-0-	-1170	-0-	190	1	1663	3	Y	258	850	1	572
08	2387 X	2062	-0-	-325	-0-	419	9	1615	3	Y	294	667	1	199
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	3	Y	388	458	1	129
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	367	9	1643	3	Y	438	283	1	284
11	2160 X	2029	-0-	-131	-0-	107	1	1558	3	Y	323	580	1	27
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	284	9			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD: 25,857													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,921	

PETTY														
WELL #: 202														
RRCID -> 229622														
COMPL. DATE 08/21/2006														
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12502 - 12518	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	315	1	542	3	Y	315	295	1	50
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	347	9	40	3	Y	-0-			50
03	DLQ G-10	464	-0-	464	464	2	1	138	3	Y	124			174
04	DLQ G-10	441	-0-	441	905	190	1	171	3	Y	92	146	1	120
05	DLQ G-10	761	-0-	761	1666	136	9	305	3	Y	96			216
06	DLQ G-10	678	-0-	678	2344	169	1	183	3	Y	35			251
07	DLQ G-10	499	-0-	499	2843	101	9	396	3	Y	31	172	1	110
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2843	350	1			Y	-0-			110
09	DLQ G-10	685	-0-	685	3528	106	9	363	3	Y	99			209
10	DLQ G-10	408	-0-	408	3936	456	1	267	3	Y	39	184	1	64
11	DLQ G-10	581	-0-	581	4517	39	9	422	3	Y	36			100
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4517	119	1			Y	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD: 5,763													TOTAL CONDENSATE PROD: 867	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 229905														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 14447														
PERF.11992 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	312	1	2036	3	N	355	323	1	67
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	391	9	2723	3	N	257	229	1	95
03	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	243	1	1580	3	N	308	331	1	72
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	283	9	1431	3	N	280			352
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	249	1	1518	3	N	277			629
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	339	9	1416	3	N	285			914
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	289	1	1026	3	N	-0-	517	1	397
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	308	9	1492	3	N	198	351	1	244
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	299	1	1126	3	N	234	343	1	135
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	305	9	1080	3	N	223	176	1	182
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	232	1	670	3	N	107	174	1	115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	314	9			N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD: 21,248													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524	

PARKER FORESTRY													PERF.12224 - 12710	
WELL #: 1														
RRCID -> 233007														
COMPL. DATE 08/16/2006														
TOTAL DEPTH 12945														
01	3100 N	3179	-0-	79	79	562	1	1604	3	N	921	937	1	53
02	2900 N	4219	-0-	1319	1398	1013	9	2824	3	N	777	802	1	28
03	3100 N	2938	-0-	-162	1236	540	1	1440	3	N	864	705	1	187
04	3768 X	2532	-0-	-1236	-0-	855	9	1131	3	N	763	159	1	791
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	548	1	919	3	N	622			1413
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	950	9	1457	3	N	808			2221
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	562	1	1276	3	N	625	2392	1	454
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	839	9	1345	3	N	778	908	1	324
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	546	1	1417	3	N	527	732	1	119
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	684	9	1004	3	N	654	179	1	594
11	3000 N	3118	-0-	118	118	503	1	1608	3	N	890	1399	1	85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118	889	9			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD: 30,974													TOTAL CONDENSATE PROD: 8,229	

PAGE: 2181

BP A-52				WELL #:	2	RRCID -> 249569	COMPL.	DATE 02/11/2009	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11012	- 11026
01	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	862	1	4242 3	Y	438	430 1	98
02	4785 X	4613	-0-	-172	-0-	482	9	3300 3	Y	495	496 1	97
03	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	768	1	4144 3	Y	447	423 1	121
04	DLQ G-10	4502	-0-	4502	10001	545	9	3290 3	Y	338	106 1	353
05	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14128	863	1	3078 3	Y	271		624
06	DLQ G-10	4197	-0-	4197	18325	492	9	3070 3	Y	354		978
07	23702 X	5377	-0-	-18325	-0-	840	1	3764 3	Y	553	498 1	1033
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	372	9	3384 3	Y	566	938 1	661
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	751	1	3060 3	Y	296	614 1	343
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	298	9	3854 3	Y	473	489 1	327
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	738	1	2833 3	Y	360	590 1	97
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	389	9		Y	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		52,754			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,591					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500							
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12131 - 12137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	724	-0-	-1446	-0-	50 1 150 9	524 3	Y	21
02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-			Y	21
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	21
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	21
05	2387 X	103	-0-	-2284	-0-	9 1 26 9	68 3	Y	45
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	45
10	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	458 1 2119 9	5238 3	Y	725
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	187 1 679 9	2223 3	Y	191
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	191
TOTAL GAS PROD:		11,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,703			

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.12096 - 12540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	263 1 691 9	2949 3	Y	83
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	282 1 656 9	5235 3	Y	83
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231 1 623 9	2579 3	Y	93
04	3780 X	3299	-0-	-481	-0-	320 1 759 9	2220 3	Y	783
05	4898 X	3933	-0-	-965	-0-	345 1 868 9	2720 3	Y	1572
06	4740 X	3933	-0-	-807	-0-	208 1 723 9	3002 3	Y	2229
07	4898 X	3613	-0-	-1285	-0-	194 1 546 9	2873 3	Y	1091
08	3441 X	3386	-0-	-55	-0-	207 1 581 9	2598 3	Y	419
09	3810 X	3387	-0-	-423	-0-	247 1 716 9	2424 3	Y	300
10	4061 X	3285	-0-	-776	-0-	189 1 766 9	2330 3	Y	546
11	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	193 1 609 9	2482 3	Y	62
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	62
TOTAL GAS PROD:		41,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,851			

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY C															
WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	Y	136	166	1		9
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	150	9	656	3	Y	111	102	1		18
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	336	318	1		36
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	122	9	694	3	Y	276	24	1		288
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	236	1	863	3	Y	325				613
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	370	9	623	3	Y	-0-				613
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	226	1	570	3	Y	97	667	1		43
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	304	9	586	3	Y	197	163	1		77
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	288	1	490	3	Y	189	231	1		35
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	358	9	588	3	Y	199	179	1		55
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	8	1	546	3	Y	176	202	1		29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD: 10,848														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042	

PETTY C														CNTY: HARDIN	
WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638															
01	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1454	1	4775	3	Y	2098	2320	1		128
02	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	2308	9	7986	3	Y	1976	1795	1		309
03	7657 X	7053	-0-	-604	-0-	1395	1	3704	3	Y	1894	1982	1		221
04	8250 X	6525	-0-	-1725	-0-	2174	9	3161	3	Y	1827	155	1		1893
05	9114 X	6548	-0-	-2566	-0-	1266	1	3378	3	Y	1675				3568
06	8820 X	6947	-0-	-1873	-0-	2083	9	3718	3	Y	1708				5276
07	9114 X	7198	-0-	-1916	-0-	1354	1	3926	3	Y	1779	6625	1		430
08	7068 X	6928	-0-	-140	-0-	2010	9	3702	3	Y	1755	1485	1		700
09	6540 X	6367	-0-	-173	-0-	1327	1	3140	3	Y	1761	2135	1		326
10	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	1843	9	3622	3	Y	1750	1588	1		488
11	6960 X	6689	-0-	-271	-0-	1350	1	3568	3	Y	1685	1901	1		272
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	1879	9			Y	NO RPT				272
TOTAL GAS PROD: 81,204														TOTAL CONDENSATE PROD: 19,908	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN							
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500														
PETTY D				WELL #:	1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12912	-	15952				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	5850	-0-	5850	5850		189	1	3123	3	N		2307	1823	1			484	
02	0	12117	-0-	12117	17967		2538	9										89	
03	0	10027	-0-	10027	27994		133	1	3570	3	N		7649	8044	1				
04	0	-0-	-0-	-0-	27994		8414	9											
05	0	102	-0-	102	28096		377	1	6546	3	N		2822	2708	1			203	
06	0	43064	-0-	43064	71160		3104	9				N	-0-					203	
07	0	37459	-0-	37459	108619		90	9	11	3	N		82					285	
08	0	18083	-0-	18083	126702		1113	1	30591	3	N		10327	654	1			9958	
09	0	10298	-0-	10298	137000		11360	9											
10	154972 X	17972	-0-	-137000	-0-		976	1	27573	3	N		8100	14611	1			3447	
11	24660 X	19059	-0-	-5601	-0-		8910	9											
12	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-		645	1	13202	3	N		3851	6739	1			559	
							4236	9											
							450	1	6822	3	N		2751	2608	1			702	
							3026	9											
							688	1	12662	3	N		4202	3002	1			1902	
							4622	9											
							654	1	12946	3	N		4963	6124	1			741	
							5459	9											
											N	NO RPT						741	
TOTAL GAS PROD:				174,031			TOTAL CONDENSATE PROD:						47,054						

VICTOR BLANCO (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD				93711 400 048169 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 223078	ONE WELL COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13020	CNTY: HARRIS - 13130	
01	8933	7117	-0-	-1816	-0-	310 171 9	1	6636	2	Y	155	179	1	1	8	189
02	8011	6485	-0-	-1526	-0-	290 173 9	1	6022	2	Y	157	187	1			159
03	6901	6256	-0-	-645	-0-	307 172 9	1	5777	2	Y	156	176	1			139
04	8534	6982	-0-	-1552	-0-	300 145 9	1	6537	2	Y	132	179	1			92
05	8795	7203	-0-	-1592	-0-	310 188 9	1	6705	2	Y	171	182	1	3	8	78
06	5430	6071	-0-	641	641	300 144 9	1	5627	2	Y	131					209
07	5611	6377	-0-	766	1407	257 174 9	1	5946	2	Y	158	182	1			185
08	9884	7427	-0-	-2457	-0-	291 162 9	1	6974	2	Y	147	182	1			150
09	9472	7376	-0-	-2096	-0-	297 178 9	1	6901	2	Y	162	187	1			125
*10	5456	6896	-0-	1440	1440	310 184 9	1	6402	2	Y	167	5	8			287
11	5280	6745	-0-	1465	2905	300 174 9	1	6271	2	Y	158	190	1	4	8	251
12	5456	6546	-0-	1090	3995	303 233 9	1	6010	2	Y	212	367	1	1	8	95
TOTAL GAS PROD:			81,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,906							

(GWN415)

02/11/2021

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 2185

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #: 3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8030	-	8160				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
OSAGE				WELL #: 1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9137	-	9150				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
04	26855 X	26855	-0-	-0-	-0-	294 1	25558 2	N	912	937 1				194
05	28684 X	28684	-0-	-0-	-0-	1003 9	27987 2	N	352	360 1	1 8			185
06	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	387 9	25106 2	N	312	363 1				134
07	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	300 1	23682 2	N	315	177 1				272
08	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	343 9	17558 2	N	151	186 1				237
09	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	310 1	26259 2	N	456	539 1				154
*10	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	223 1	26154 2	N	411	365 1				200
*11	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	166 9	24670 2	N	272	179 1	1 8			292
*12	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	297 1	25690 2	N	479	534 1				237
						502 9								
						310 1								
						452 9								
						300 1								
						299 9								
						305 1								
						527 9								
TOTAL GAS PROD:		229,339	TOTAL CONDENSATE PROD:		3,660									

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232										COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28303 X	21471	-0-	-6832	-0-			288 290 290	1 1 1	20893	2	N	264	189	1			269
02	25607 X	17762	-0-	-7845	-0-			249 312 310	1 1 1	17201	2	N	284	378	1			175
03	27125 X	24698	-0-	-2427	-0-			310 319 279	1 1 1	24069	2	N	290	183	1			282
04	24270 X	22906	-0-	-1364	-0-			375 273 322	9 1 1	22252	2	N	341	469	1			154
05	21483 X	20179	-0-	-1304	-0-			254 300 278	1 1 1	19584	2	N	293	182	1	1	8	264
06	23910 X	15610	-0-	-8300	-0-			254 238 251	1 1 1	15032	2	N	253	178	1			339
07	24707 X	15987	-0-	-8720	-0-			224 297 348	9 1 1	15495	2	N	216	356	1			199
08	24707 X	15867	-0-	-8840	-0-			307 328 246	1 1 1	15392	2	N	204	183	1			220
09	22920 X	19106	-0-	-3814	-0-			316 279 393	9 1 1	18461	2	N	316	362	1			174
10	20181 X	19866	-0-	-315	-0-				1	19231	2	N	298	188	1			284
*11	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-				1	17516	2	N	287	377	1			194
*12	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-				1	21104	2	N	357	371	1			180
TOTAL GAS PROD:		233,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,403										

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MILC-VID				WELL #:	4ST	RRCID -> 228455	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 14135	PERF.13234 - 13296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000	- 13030							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12748	- 12918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		2ST	RRCID -> 139658	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12768	- 12888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2020								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2188

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF. 13590 - 13790

01	13857 X	10533	-0-	-3324	-0-	1488	1	8733	3	Y	196	225	1	56			
02	11136 X	9109	-0-	-2027	-0-	96	4	216	9	Y	138	141	1	53			
03	12431 X	8229	-0-	-4202	-0-	82	4	152	9	Y	173	181	1	45			
04	12030 X	2626	-0-	-9404	-0-	1257	1	6702	3	Y	58	79	1	24			
05	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-	80	4	190	9	Y	-0-	24	1	-0-			
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-	615	1	1907	3	Y	-0-			-0-			
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	40	4	64	9	Y	-0-			-0-			
08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	1668	1	14429	3	Y	293	258	1	35			
09	DLQ G-10	26872	-0-	26872	26872	107	4	322	9	Y	655	597	1	93			
10	45845 X	18973	-0-	-26872	-0-	1937	1	24090	3	Y	386	404	1	75			
11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	124	4	721	9	Y	121	141	1	55			
12	27776 X	2514	-0-	-25262	-0-	1802	1	16631	3	Y	22	46	1	31			
						115	4	425	9								
						88	4	133	9								
						680	1	1766	3								
						44	4	24	9								
TOTAL GAS PROD:			103,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,042										

VIDOR AMES (YEGUA EY)				//CONT.//	93765 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WILLIAMS				WELL #:	1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.12878	-	13007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	580	1	3406	3	Y	613	626	1				154
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	37	4	674	9								
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	554	1	3269	3	Y	565	524	1				195
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	36	4	622	9								
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	672	1	3591	3	Y	585	627	1				153
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	43	4	644	9								
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	977	1	3026	3	Y	471	488	1				136
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	63	4	518	9								
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	1380	1	3077	3	Y	604	92	1				648
10	5177 X	4004	-0-	-1173	-0-	88	4	664	9								
11	5010 X	3709	-0-	-1301	-0-	1344	1	3127	3	Y	456	803	1				301
12	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	87	4	502	9								
						1345	1	2662	3	Y	496	600	1				197
						86	4	546	9								
						309	1	2672	3	Y	448	568	1				77
						20	4	493	9								
						258	1	3206	3	Y	501	500	1				78
						17	4	551	9								
						339	1	3126	3	Y	470	462	1				86
						22	4	517	9								
						527	1	2625	3	Y	475	403	1				158
						34	4	523	9								
						977	1	2534	3	Y	425	340	1				243
						62	4	468	9								

TOTAL GAS PROD: 52,900

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,109

DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID -> 258534	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 13470	PERF.13162 - 13878			
01	3720 X	231	-0-	-3489	-0-	60	1	171 3	N	-0-	175 1	-0-
02	3828 X	109	-0-	-3719	-0-	109	1		N	-0-		-0-
03	4092 X	524	-0-	-3568	-0-	508	1	16 3	N	-0-		-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-		-0-
05	1922 X	24	-0-	-1898	-0-	24	3		N	-0-		-0-
06	510 X	5	-0-	-505	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3		N	-0-		-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-5		WELL #:		1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL	DEPTH	14431	PERF.14076 - 14106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93765 800 386310 2ST	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261184		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2010				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-		91	1	531	3	Y	67	76	1			17
02	1073 N	658	-0-	-415	-0-		6	4	74	9	Y	31	36	1			12
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-		90	1	528	3	Y	113	102	1			23
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-		6	4	34	9	Y	79	81	1			21
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-		117	1	623	3	Y	88	14	1			95
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-		8	4	124	9	Y	142	173	1			64
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-		168	1	520	3	Y	104	127	1			41
08	930 N	605	-0-	-325	-0-		11	4	87	9	Y	88	114	1			15
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-		250	1	559	3	Y	184	172	1			27
10	992 N	806	-0-	-186	-0-		17	4	97	9	Y	91	100	1			18
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-		229	1	538	3	Y	99	84	1			33
12	961 N	771	-0-	-190	-0-		15	4	156	9	Y	140	101	1			72
							283	1	562	3	Y						
							19	4	114	9	Y						
							53	1	452	3	Y						
							3	4	97	9	Y						
							55	1	680	3	Y						
							4	4	202	9	Y						
							69	1	632	3	Y						
							5	4	100	9	Y						
							90	1	437	3	Y						
							6	4	109	9	Y						
							167	1	439	3	Y						
							11	4	154	9	Y						

TOTAL GAS PROD:

9,622

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,226

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502	
								PERF.12898 - 12948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	167 1	979 3	Y	187
						10 4	206 9		185 1
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	179 1	1054 3	Y	148
						11 4	163 9		141 1
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	214 1	1148 3	Y	174
						14 4	191 9		181 1
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	330 1	1017 3	Y	190
						20 4	209 9		183 1
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	448 1	1005 3	Y	227
						29 4	250 9		35 1
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	451 1	1048 3	Y	198
						29 4	218 9		321 1
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	458 1	907 3	Y	208
						29 4	229 9		247 1
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	96 1	828 3	Y	162
						7 4	178 9		214 1
09	1200 N	460	-0-	-740	-0-	29 1	360 3	Y	63
						2 4	69 9		80 1
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	127 1	1171 3	Y	214
						8 4	235 9		191 1
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	206 1	1030 3	Y	237
						12 4	261 9		196 1
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	370 1	966 3	Y	209
						25 4	230 9		167 1

TOTAL GAS PROD: 17,223

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458	
								PERF.13212 - 13320	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	76 3	Y	8
						1 4	9 9		39 1
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	80 1	472 3	Y	61
						6 4	67 9		51 1
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	61 1	327 3	Y	70
						4 4	77 9		72 1
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86 1	272 3	Y	76
						6 4	84 9		73 1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	121 1	267 3	Y	91
						7 4	100 9		14 1
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	122 1	282 3	Y	81
						7 4	89 9		129 1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	123 1	241 3	Y	85
						8 4	94 9		101 1
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	25 1	222 3	Y	65
						1 4	72 9		86 1
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25 1	309 3	Y	91
						1 4	100 9		89 1
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	34 1	312 3	Y	85
						2 4	94 9		84 1
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	55 1	274 3	Y	97
						4 4	107 9		81 1
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	100 1	256 3	Y	84
						6 4	92 9		67 1

TOTAL GAS PROD: 5,193

TOTAL CONDENSATE PROD: 894

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490	
								PERF.12770 - 12870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	382 1	1742 3	Y	531
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	310 9	2470 3	Y	455
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	697 1	2453 3	Y	415
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	309 9	2073 3	Y	243
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	779 1	2279 3	Y	593
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	534 9	2193 3	Y	445
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	754 1	3215 3	Y	295
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	403 9	2192 3	Y	198
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	779 1	2739 3	Y	213
10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	414 9	2480 3	Y	194
11	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	779 1	1545 3	Y	115
12	4402 X	2639	-0-	-1763	-0-	365 9	1606 3	Y	266
						734 1			
						298 9			
						669 1			
						364 9			

TOTAL GAS PROD:

39,933

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,080

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014	
								PERF.12830 - 12860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240	
								PERF.13322 - 13540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	98		223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	89	180 1	132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91		223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	83	179 1	127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	88		215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	83	174 1	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	78		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	62	177 1	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	93		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	82	183 1	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	78		157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	82	179 1	60

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,007

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																
WILLIAMS			WELL #:		6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345								
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		348	1			-0-
02	1885	N	45	-0-		-1840	-0-	-0-			7	1	24	3	Y	13	6	1			7
											14	9									
03	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-	-0-						Y	-0-		7	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			45		TOTAL CONDENSATE PROD:										13						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID				450175 WELL #:	1ST	RRCID -> 133705	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12850 - 12860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID -> 263342	COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345					
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	92	1	10002	2	N	704	808	1	179
02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	774	9	8673	2	N	633	532	1	280
							85	1							
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	696	9	10021	2	N	683	784	1	179
							110	1							
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	751	9	9202	2	N	762	701	1	240
							177	1							
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	838	9	9861	2	N	756	534	1	462
							232	1							
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	832	9	8333	2	N	674	716	1	420
							207	1							
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	741	9	9985	2	N	728	913	1	235
							222	1							
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	801	9	7005	2	N	495	534	1	196
							45	1							
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	545	9	9162	2	N	670	729	1	137
							49	1							
10	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	737	9	7866	2	N	600	535	1	202
							60	1							
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	660	9	8555	2	N	708	706	1	204
							102	1							
*12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	779	9	8362	2	N	590	553	1	241
							137	1							
							649	9							
TOTAL GAS PROD:			117,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,003						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

BREECE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282475	COMPL.	DATE 07/28/2020	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	9218	-	9228
01	40765	X	34230	-0-	-6535	-0-	34219	2	11	9	N		10		55
02	38135	X	30021	-0-	-8114	-0-	29979	2	42	9	N		38		93
03	40765	X	33793	-0-	-6972	-0-	33776	2	17	9	N		15		108
04	37290	X	10120	-0-	-27170	-0-	10118	2	2	9	N		2		110
05	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N		-0-		110
06	33120	X	-0-	-0-	-33120	-0-					N		-0-		110
07	33790	X	4029	-0-	-29761	-0-	4029	2			N		-0-		110
08	33790	X	30749	-0-	-3041	-0-	30713	2	36	9	N		33		143
09	29720	X	29720	-0-	-0-	-0-	29677	2	43	9	N		39		182
10	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	28474	2	50	9	N		45		227
11	29760	X	8637	-0-	-21123	-0-	8637	2			N		-0-		227
12	30752	X	1879	-0-	-28873	-0-	1879	2			N		-0-		227
TOTAL GAS PROD:				211,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				182			

LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID -> 283921	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724	-	9734
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN											
MILESTONE OPERATING, INC.		567103																	
ARCO HCSL		WELL #:		2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARCO HCSL				WELL #:	1	RRCID -> 287602	COMPL.	DATE 09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 - 5957
01	3441	233	-0-	-3208	-0-	52	1	181 2	N	-0-		-0-
02	1653 #	93	-0-	-1560	-0-	93	1		N	-0-		-0-
03	558 N	94	-0-	-464	-0-	94	1		N	-0-		-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	1		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1		N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1		N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,187	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID -> 263403	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5918	-	5920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5938 - 5947	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH		7087 PERF. 6099 - 6101	
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	45 1	156 2	Y	15	17 1		5
02	319 N	88	-0-	-231	-0-	73 1	15 9	Y	14			19
03	341 N	95	-0-	-246	-0-	74 1	21 9	Y	19	32 1		6
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	74 1	14 9	Y	13	15 1		4
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	76 1	15 9	Y	14	13 1		5
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	73 1	15 9	Y	14	14 1		5
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81 1	15 9	Y	14	16 1		3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	78 1	13 9	Y	12	11 1		4
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	76 1	12 9	Y	11	11 1		4
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80 1	18 9	Y	16	13 1		7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	77 1	15 9	Y	14	14 1		7
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	80 1	15 9	Y	14	15 1		6
TOTAL GAS PROD:			1,228		TOTAL CONDENSATE PROD:			170				

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6651 - 6668	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2198

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAGE: 2199

BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 12024
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099														
GULF WEST		WELL #:		1	RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-			71 3		55 9	N	50			1 1			94
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-			76 3		51 9	N	46			1 1			139
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-			163 3		98 9	N	89			1 1			227
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-			76 3		58 9	N	53	184		1			96
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-			62 3		87 9	N	79	71		1			104
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-			4 3		1 9	N	1						105
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-			68 3		123 9	N	112						217
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-			439 3		95 9	N	86			185 1			118
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-			1196 3		131 9	N	119			178 1			59
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-			952 3		114 9	N	104						163
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-			437 3		146 9	N	133	184		1			112
*12	775 X	775	-0-	-0-	-0-			521 1		30 3	N	204	175		1			141
								224 9										

TOTAL GAS PROD: 5,278

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 224206	COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468	PERF.12180 - 12198			
01	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9538	3	385	9	N	350	308	1	209
02	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9230	3	348	9	N	316	427	1	98
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9737	3	311	9	N	283	238	1	143
04	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9506	3	167	9	N	152	201	1	94
05	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9443	3	516	9	N	469	396	1	167
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8291	3	303	9	N	275	178	1	264
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8368	3	320	9	N	291	404	1	151
08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8876	3	287	9	N	261	177	1	235
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9617	3	358	9	N	325	426	1	134
10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8415	3	333	9	N	303	185	1	252
11	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8278	3	305	9	N	277	369	1	160
*12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	544	1	8066	3	N	235	199	1	196
						259	9							

TOTAL GAS PROD: 111,801

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

GULF WEST				WELL #:	2	RRCID -> 234240	COMPL. DATE 11/24/2007				TOTAL DEPTH 15521	PERF.12116 - 12126		
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48	9	N	44	20	1	77
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1609	3	57	9	N	52	10	1	119
03	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1270	3	36	9	N	33	9	1	143
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1020	3	15	9	N	14	2	1	155
05	1395 N	658	-0-	-737	-0-	643	3	15	9	N	14	5	1	164
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	3	44	9	N	40			204
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1364	3	32	9	N	29	189	1	44
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	3	18	9	N	16			60
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2219	3	43	9	N	39	10	1	89
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	3	54	9	N	49			138
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	3	51	9	N	46			184
*12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	539	1	1626	3	N	6	11	1	179
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 18,876

TOTAL CONDENSATE PROD: 382

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1403	3	20	9	N	18					120	
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1454	3	28	9	N	25					145	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1473	3	41	9	N	37					182	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					182	
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1367	3	72	9	N	65					247	
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1					248	
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-	181	1			67	
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	3	19	9	N	17					84	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	N	33					117	
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	3	20	9	N	18					135	
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1247	3	40	9	N	36					171	
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	17	155	1			33	
						19		9									
TOTAL GAS PROD:		16,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		267									

(GWN415)

02/11/2021

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2202

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	310 1	166 3	N	58	30	1	76	
02	522	N	372	-0-	-150	-0-	64 9	9 3	N	66			142	
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	290 1	86 3	N	87	144	1	85	
04	510	N	405	-0-	-105	-0-	73 9	90 3	N	14			99	
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	310 1	18 3	N	28			127	
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	96 9	10 3	N	61			188	
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	15 9	9 3	N	69	178	1	79	
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	310 1	16 3	N	38			117	
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	42 9	9 3	N	32			149	
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	292 1	20 3	N	53			202	
11	360	N	92	-0-	-268	-0-	35 9			-0-			202	
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	310 1	246 3	N	-0-			202	
TOTAL GAS PROD:			4,636		TOTAL CONDENSATE PROD:			506						

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099	RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012					TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920				
BP 'T'		WELL #:		1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	290	1	255	3	N	146	152	1			77
02	638 N	412	-0-	-226	-0-	161	9	22	3	N	91					168
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	100	9	218	3	N	124	226	1			66
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	310	1	405	3	N	84					150
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	136	9	345	3	N	86	184	1			52
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	336	3	N	102					154
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	112	9	140	9	N	127	181	1			99
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	310	1	351	3	N	119			1	7	218
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	300	1	424	3	N	172	181	1			209
10	465 N	246	-0-	-219	-0-	189	9			N	4	182	1			31
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	242	1	140	9	N	127					158
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	389	3	596	3	N	233	189	1			202
						311	1									
						256	9									
TOTAL GAS PROD:		8,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,415						

BP	'R'	UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 272435	COMPL.	DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 15325	PERF.12562 - 12578				
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	590	3	79	9	N	72	184	1	35
02	783	N	128	-0-	-655	-0-	51	3	77	9	N	70			105
03	713	N	180	-0-	-533	-0-	174	3	6	9	N	5			110
04	3000	N	7594	-0-	4594	4594	7291	3	303	9	N	275	183	1	202
05	3100	N	32440	-0-	29340	33934	31765	3	675	9	N	614	552	1	264
06	3000	N	18847	-0-	15847	49781	18459	3	388	9	N	353	371	1	246
07	64793	X	15012	-0-	-49781	-0-	14733	3	279	9	N	254	370	1	130
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11672	3	230	9	N	209	177	1	162
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9290	3	187	9	N	170	183	1	149
10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9470	3	190	9	N	173	179	1	143
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8647	3	165	9	N	150			293
*12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	597	1	9128	3	N	213	186	1	320
							234	9							
TOTAL GAS PROD:			124,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,558					

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11185		PERF.12477 - 13889				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4650	-0-	-899	-0-	310 73 9	1	4267	3	N	66	55	1			97
02	4843 X	4707	-0-	-136	-0-	290 106 9	1	4311	3	N	96	28	1			165
03	5549 X	4735	-0-	-814	-0-	310 74 9	1	4351	3	N	67	26	1			206
04	5370 X	3959	-0-	-1411	-0-	300 65 9	1	3594	3	N	59	185	1			80
05	5549 X	4017	-0-	-1532	-0-	310 75 9	1	3632	3	N	68	20	1			128
06	4860 X	4542	-0-	-318	-0-	300 62 9	1	4180	3	N	56					184
07	5022 X	4768	-0-	-254	-0-	300 75 9	1	4393	3	N	68	193	1			59
08	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	300 55 9	1	4365	3	N	50					109
09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	293 57 9	1	4030	3	N	52	27	1			134
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	310 63 9	1	5625	3	N	57					191
11	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4459	3	73	9	N	66	186	1			71
*12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1108 62 9	1	3958	3	N	56	30	1			97
TOTAL GAS PROD:		56,136				TOTAL CONDENSATE PROD:				761						

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 280631	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9076	-	9384
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9008	-	9016	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							57
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818

01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850

01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	W	94071	-0-	94071	165379	87924	2	6147	9	N	5588	5507	1			517
02	0	W	82485	-0-	82485	247864	77471	2	5014	9	N	4558	4575	1			500
03	0	W	80036	-0-	80036	327900	75673	2	4363	9	N	3966	4003	1			463
04	0	W	65723	-0-	65723	393623	62604	2	3119	9	N	2835	2734	1			564
05	0	W	4782	-0-	4782	398405	2348	2	2434	9	N	2213	2348	1			429
06	0	W	32397	-0-	32397	430802	30551	2	1846	9	N	1678	1625	1			482
07	0	W	30902	-0-	30902	461704	29393	2	1509	9	N	1372	1428	1			426
08	0	W	27095	-0-	27095	488799	25910	2	1185	9	N	1077	1082	1			421
09	0	W	35913	-0-	35913	524712	34916	2	997	9	N	906	911	1			416
10	0	W	31978	-0-	31978	556690	30809	2	1169	9	N	1063	1083	1			396
11	0	W	42566	-0-	42566	599256	41674	2	892	9	N	811	888	1			319
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	599256					N	NO RPT					319
TOTAL GAS PROD:			527,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,067								

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					21
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					21
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					21
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:			56			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WADSWORTH (CH-1)			94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031															
CORNELIUS "B"			WELL #:		1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID -> 288352	COMPL.	DATE	12/15/2019	TOTAL	DEPTH	12056	PERF.	9100	-	9170
01	0	3206	-0-	3206	20706	779	1	2293	2	N	122	179	1			122
02	DELQ PR	58	-0-	58	20764	134	9									
						6	1	2	2	N	45	105	1			62
03	57102	808	-0-	-56294	-0-	50	9									
						319	1	367	2	N	111	108	1			65
04	55260	949	-0-	-54311	-0-	122	9									
						392	1	476	2	N	74					139
05	57102	7	-0-	-57095	-0-	81	9									
						2	1	1	2	N	4					143
						4	9									
06	55260	-0-	-0-	-55260	-0-					N	-0-	46	1			97
07	992 #	100	-0-	-892	-0-	80	1	20	2	N	-0-					97
08	992 #	101	-0-	-891	-0-	63	1	38	2	N	-0-					97
09	960 #	100	-0-	-860	-0-					N	-0-					97
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	57	1	43	2	N	-0-					97
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:				5,329	TOTAL CONDENSATE PROD:				356							

CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID ->	289130	COMPL.	DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	8987	-	9006	
01	0	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-	31	1				73	
02	0	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-						73	
03	0	-0-	105	-0-	1542	63	1	42	2	N	-0-						73	
04	3000	-0-	101	-0-	-2899	66	1	35	2	N	-0-						73	
05	3720	-0-	102	-0-	-3618	90	1	12	2	N	-0-						73	
06	3600	-0-	-0-	-0-	-3600					N	-0-						73	
07	3720	-0-	-0-	-0-	-3720					N	-0-						73	
08	3720	-0-	-0-	-0-	-3720					N	-0-						73	
09	90 #	-0-	-0-	-0-	-90					N	-0-						73	
10	93 #	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-						73	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73	
TOTAL GAS PROD:				308	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534													
SARGE				WELL #:		4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135			

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADSWORTH (SAVAGE)				94543 481	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534					
SAVAGE				WELL #:	RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602	- 9608
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) BLUEFIN RESOURCES LLC SAVAGE					94543 555 077031	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
WELL #: S 2G					RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.	9392 -	9526
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16	N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050							
Savage		WELL #:		5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008	
						TOTAL		DEPTH 11500	
								PERF.10552 - 10556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329		
EBERLE				WELL #:	1									
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	279	2	N	45	102	1	360
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	50	9	13	2	N	83			443
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	91	9	19	2	N	66	143	1	366
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	15	1	12	2	N	37			403
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	73	9			N	-0-			403
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	96	136	1	363
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	41	9	8	2	N	20			383
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	9	321	2	N	74	180	1	277
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	246	1	538	2	N	87	106	1	258
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	81	9	181	2	N	24			282
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	460	1	181	2	N	23	126	1	179
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	9	218	2	N	31			210
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						586		

CORNELIUS, L.				WELL #:	2	RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	- 10971
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELIUS, L.				WELL #:	3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017 - 11043
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
SAVAGE				WELL #:		3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	-0-	-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)			94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
ALTA-OTTIS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
DOSS, W.				WELL #:		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508			
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	9	N	2		52	
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	2		54	
							2	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		54	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		54	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		54	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
TOTAL GAS PROD:			46		TOTAL CONDENSATE PROD:					4					

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031									
CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810 - 9920				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					71
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
CORNELIUS, L.				WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)				94547 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 279975	COMPL.	DATE 04/29/2015	TOTAL	DEPTH	13947	PERF.12722	- 12792		
01	6014	X	5399	-0-	-615	-0-	5182	2	217	9	N	197	379	1	222
02	5481	X	4901	-0-	-580	-0-	4708	2	193	9	N	175	191	1	206
03	5642	X	5393	-0-	-249	-0-	5175	2	218	9	N	198	188	1	216
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5052	2	177	9	N	161	182	1	195
05	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	5158	2	202	9	N	184			379
06	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4787	2	205	9	N	186	355	1	210
07	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	4855	2	231	9	N	210	176	1	244
08	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4791	2	189	9	N	172	179	1	237
09	5220	X	4390	-0-	-830	-0-	4266	2	124	9	N	113	178	1	172
10	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	4313	2	245	9	N	223	181	1	214
11	4980	X	4203	-0-	-777	-0-	4029	2	174	9	N	158	180	1	192
12	5084	X	3666	-0-	-1418	-0-	3514	2	152	9	N	138	180	1	150
TOTAL GAS PROD:				58,157	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,115						

WADSWORTH, S. (10,200)					94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031							
CORNELIUS B					WELL #:	1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9957	-	9964
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10402 - 10612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11607 - 11638

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADSWORTH, S. (11100)			//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//		077031											
CORNELIUS, L.			WELL #:		9	RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10863 - 10959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L.		WELL #:	11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11002 - 12216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L.		WELL #:	10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.11490 - 11540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
10	14B2 EXT	63	-0-	63	63	34	1	29	2	147
11	14B2 EXT	108	-0-	108	171	108	2			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171			N	-0-	147

TOTAL GAS PROD: 171

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
GOEHRING				WELL #:	1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-				-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-				-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-				-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-				-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-				-0-
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,723			TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

LEEXUS OIL LLC				495350											
LEE				WELL #:	1H	RRCID ->	176637	COMPL.	DATE	01/26/2000	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13256 - 14867	
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2053	2	N	-0-			77
02	2900	N	3045	-0-	145	145	191	1	2852	2	N	2	2	8	77
							2	9							
03	2138	N	1993	-0-	-145	-0-	145	1	1848	2	N	-0-			77
04	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	110	1	1662	2	N	-0-			77
05	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	98	1	1467	2	N	-0-			77
06	1890	X	1827	-0-	-63	-0-	101	1	1704	2	N	20			97
							22	9							
07	1953	X	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1816	2	N	3			100
							3	9							
08	1953	X	376	-0-	-1577	-0-	24	1	352	2	N	-0-			100
09	1830	X	1807	-0-	-23	-0-	121	1	1684	2	N	2			102
							2	9							
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	2	N	-0-			102
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	N	3			105
							3	9							
12	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	26	1	393	2	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:				20,654		TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280									
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			47
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-			47
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			47
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			47
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			47
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			47
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-			47
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			47
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-			47
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			47
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			47
*12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:				56,913		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TYE		WELL #:		1	RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID -> 265768	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 -	9027
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			490
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			492
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			492
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			493
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			493
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 5640	-	5678
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBSTER			//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		1814	RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452	-	5479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470	-	5498
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5457	-	5492
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185	PERF. 5532	-	5566	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID -> 175120	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH 6033	PERF. 5430	-	5458
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5380	-	5395
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 6052	-	6058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5630	-	5635	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5442	-	5470	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462	-	5480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5556	-	5583
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2730	RRCID ->	178239	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5599	-	5610
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6182	PERF. 5792	-	5810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5558	-	5853	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648		- 5666	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 5522	- 5550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5650	- 5658
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5732	- 5735
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEBSTER			//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
OWENS, J. D. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599 -	5609
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649 - 5665		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343															
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S					WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S					WELL #:	142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5605 -	5615	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
 OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
OWENS, J.D. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560	-	5568
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.				WELL #:	87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.					WELL #:	120	RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT				95940 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
				WELL #: 1	RRCID -> 263194	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL	DEPTH 10227	PERF. 9563 - 9669					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	78 1	515 2	N	68					159
02	812 N	638	-0-	-174	-0-	75 9	486 2	N	67		186 1			40
03	899 N	661	-0-	-238	-0-	78 1	510 2	N	66					106
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	73 9	526 2	N	58					164
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64 9	586 2	N	104					268
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	114 9	515 2	N	62					330
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	68 9	592 2	N	58		366 1			22
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	78 1	506 2	N	53					75
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	58 9	533 2	N	56					131
10	744 N	283	-0-	-461	-0-	78 1	155 2	N	45					176
11	630 N	297	-0-	-333	-0-	50 9	152 2	N	61		181 1			56
12	682 N	191	-0-	-491	-0-	78 1	60 2	N	48					104
TOTAL GAS PROD:		6,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		746								

KOEHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279164	COMPL.	DATE 09/07/2012	TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668		
01	1891 X	261	-0-	-1630	-0-	204 1	55 2	N	2		73		
02	406 X	214	-0-	-192	-0-	204 1	10 2	N	-0-		73		
03	310 X	208	-0-	-102	-0-	204 1	4 9	N	4		77		
04	300 X	219	-0-	-81	-0-	204 1	15 2	N	-0-		77		
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	204 1	44 2	N	-0-		77		
06	240 X	80	-0-	-160	-0-	12 1	68 2	N	-0-		77		
07	217 X	17	-0-	-200	-0-	12 1	5 2	N	-0-		77		
08	248 X	73	-0-	-175	-0-	12 1	58 2	N	3		80		
09	240 X	90	-0-	-150	-0-	12 1	78 2	N	-0-		80		
10	248 X	30	-0-	-218	-0-	12 1	18 2	N	-0-		80		
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	12 1	11 2	N	-0-		80		
12	93 X	25	-0-	-68	-0-	12 1	7 2	N	5		85		
TOTAL GAS PROD:						1,488	TOTAL CONDENSATE PROD:						14

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)				96169 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS		
MOSAIC OIL LLC				589978					
SCHEHIN, CALVIN E.				WELL #:	1	RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF.11920 - 11950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST SIDE (FRIO E)										96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
PETRODOME OPERATING, LLC										660286													
WEST SIDE										WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206			
M																							
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	18600	18307	-0-	-293	-0-			18013 3			294 9	N	267			187 1						511	
02	17400	-0-	-0-	-17400	-0-							N	255			184 1						582	
03	19730	19165	-0-	-565	-0-			18860 3			305 9	N	277			365 1						494	
04	18000	18680	-0-	680	680			18394 3			286 9	N	260			183 1						571	
05	18680	19285	-0-	605	1285			18979 3			306 9	N	278									849	
06	20367	18541	-0-	-1826	-0-			18260 3			281 9	N	255			546 1						558	
07	19612	19106	-0-	-506	-0-			18814 3			292 9	N	265			359 1						464	
08	18600	14770	-0-	-3830	-0-			14539 3			231 9	N	210									674	
09	18000	4801	-0-	-13199	-0-			4742 3			59 9	N	54			183 1						545	
10	18600	16727	-0-	-1873	-0-			16473 3			254 9	N	231			184 1						592	
11	18000	18717	-0-	717	717			18433 3			284 9	N	258			368 1						482	
12	18600	NO RPT	-0-	-18600	-0-							N	NO RPT									482	
TOTAL GAS PROD:		168,099						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,610											

WEST SKILLERN (JAZZ SD)				96558 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BLACK STONE BIG KAHUNA				WELL #:	1	RRCID -> 270861	COMPL. DATE 09/30/2012	TOTAL DEPTH 11920	PERF.10560	- 10568		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHARTON, S. (FRIO 5650)				96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RAHUNEK				WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659			
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			18	
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-			18	
03	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2		N	-0-			18	
04	4200 X	118	-0-	-4082	-0-	118	2		N	-0-			18	
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			18	
06	4200 X	2409	-0-	-1791	-0-	2409	2		N	-0-			18	
07	4340 X	1927	-0-	-2413	-0-	1927	2		N	-0-			18	
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			18	
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			18	
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			18	
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			18	
12	1922 X	1556	-0-	-366	-0-	1556	2		N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:		24,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PETROREAL INC.		660891														
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PETROREAL INC.		660891														
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MATULA FAMILY TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHARTON, WEST (WILCOX)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HITE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834															
01	4805	X	3799	-0-	-1006	-0-	79	1	3698	2	Y	20	32	1	173
02	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4462	2			Y	-0-			173
03	4960	X	2377	-0-	-2583	-0-	204	1	2173	2	Y	-0-			173
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	113	1	6243	2	Y	-0-			173
05	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	346	1	4322	2	Y	-0-			173
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	675	1	3965	2	Y	-0-			173
07	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	573	1	4020	2	Y	-0-			173
08	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	492	1	4295	2	Y	17	4	1	185
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	608	1	3993	2	Y	-0-			185
10	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	291	1	3927	2	Y	-0-			185
11	4560	X	3782	-0-	-778	-0-	484	1	3298	2	Y	-0-			185
12	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	665	1	3859	2	Y	-0-			185
TOTAL GAS PROD:			52,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			37							

DOROTHY HITE GAS UNIT														CNTY: WHARTON	
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696															
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	54	1	2528	2	Y	22	49	1	28
02	2117	N	1235	-0-	-882	-0-	1232	2	3	9	Y	3			31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

WHARTON, WEST (WILCOX)										CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PIERCE RANCH															

DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 259255														
COMPL. DATE 08/20/2010														
TOTAL DEPTH 16495													PERF.15099 - 16107	
01	31620 X	26964	-0-	-4656	-0-	558 1	26248 2	Y	144	100	1			139
02	29319 X	27646	-0-	-1673	-0-	158 9								
03	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	27646 2		Y	-0-					139
04	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	2776 1	29493 2	Y	-0-					139
05	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	507 1	28126 2	Y	-0-					139
06	31230 X	27150	-0-	-4080	-0-	2262 1	28225 2	Y	-0-					139
07	32271 X	27531	-0-	-4740	-0-	3948 1	23202 2	Y	-0-					139
08	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	3433 1	24098 2	Y	-0-					139
09	27750 X	25396	-0-	-2354	-0-	3308 1	28853 2	Y	108	26	1	1	6	220
10	28675 X	28309	-0-	-366	-0-	119 9								
11	27750 X	27401	-0-	-349	-0-	3355 1	22041 2	Y	-0-					220
12	28675 X	25370	-0-	-3305	-0-	1956 1	26353 2	Y	-0-					220
						3505 1	23896 2	Y	-0-					220
						3731 1	21639 2	Y	-0-					220
TOTAL GAS PROD:			339,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		252					

BU RANCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 280656														
COMPL. DATE 03/07/2016														
TOTAL DEPTH 16027													PERF.16060 - 16140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHARTON, WEST (4100)				96728 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
D. WUTHRICH				WELL #: 1	RRCID -> 276788	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 2396	-	2406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
INLAND OCEAN, INC.				424607								
RANCHO GRANDE FARMS				WELL #: 6	RRCID -> 236482	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3700	-	3840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4596	-	5272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MINEXPROD LLC 569678
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 10810 - 10821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					95
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					95
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					95
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:		378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WICKIZER (WX CONS)			//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
ARCADIA OPERATING, LLC			//CONT.//		028734											
WICKIZER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL	DEPTH 11700	PERF.10821 - 11394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					53
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-					53
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					53
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			186		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
MCKINLEY				WELL #:	1	RRCID -> 224956	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11685 - 11728		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCKINLEY				WELL #:	2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755	
01	1271 #	1110	-0-	-161	-0-	1107	2	3 9	N	3		112
02	1189 #	1101	-0-	-88	-0-	1101	2		N	-0-		112
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	21 7	91
04	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931	2		N	-0-		91
05	1178 N	436	-0-	-742	-0-	436	2		N	-0-		91
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2		N	-0-		91
07	961 N	237	-0-	-724	-0-	237	2		N	-0-		91
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-		91
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		91
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:				5,131	TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 L & G ASSOCIATES, INC. 479597
 CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SMITH, L C PRODUCTION 793130
 SCOTT, SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
HENDERSON, CATHERINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11908	- 11986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL	DEPTH 13075	PERF.11957	- 12070		
01	3286 X	1669	-0-	-1617	-0-	1384 2	285 9	Y	259	241 1		87
02	2813 X	1625	-0-	-1188	-0-	1395 2	230 9	Y	209			296
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			296
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			296
*05	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	2306 3	232 9	Y	211			507
*06	DLQ G-10	2252	-0-	2252	4790	9 1	2059 3	Y	167			674
						184 9						
*07	2700 N	1917	-0-	-783	4007	1724 3	193 9	Y	175	272 1	59 7	518
*08	3100 N	2011	-0-	-1089	2918	1813 3	198 9	Y	180	144 1		554
*09	3000 N	1854	-0-	-1146	1772	1700 3	154 9	Y	140	161 1		533
*10	3100 N	1606	-0-	-1494	278	53 1	1392 3	Y	146	173 1		506
						161 9						
*11	1968 N	1690	-0-	-278	-0-	22 1	1516 3	Y	138	151 1		493
						152 9						
12	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	9 1	1580 3	Y	153	361 1		285
						168 9						

TOTAL GAS PROD: 18,919

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11887	- 19929		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//	97693	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//	911874							
HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11990 - 12040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843 - 12028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828 - 11950
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			1
02	0 N		-0-	-0-	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					9
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIS MARSH (13200)		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COSTA ENERGY, LLC		180534								
HENDERSON RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		
						TOTAL		DEPTH 13500		
								PERF.13246 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					138
10	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29163	2	2264	9	412
11	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	37962	2	1593	9	591
*12	32474 X	32474	-0-	-0-	-0-	31004	2	1470	9	238
TOTAL GAS PROD:		103,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,842		

HENDERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 260489	COMPL.	DATE	10/30/2010	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	94	2	6	9	Y	5			178
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	471	2	68	9	Y	62			240
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	183	2	80	9	Y	73	233	1	80
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	Y	23			103
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	138	2	19	9	Y	17			120
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	192	2	29	9	Y	26			146
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	227	2	35	9	Y	32			178
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	27			205
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93			298
10	248 X	132	-0-	-116	-0-	121	2	11	9	Y	10	232	1	76
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			76
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:				2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				368				

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611							
BOYT HEIRS				WELL #:		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
			NO RPT		-0-	-0-		N	NO RPT		113
			PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2016						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681															
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19995 X	18683	-0-	-1312	-0-	17637	2	1046	9	Y	951	939	1		393
02	17690 X	17221	-0-	-469	-0-	16328	2	893	9	Y	812	1031	1		174
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
*05	DLQ G-10	23396	-0-	23396	23396	22494	3	902	9	Y	820				994
*06	DLQ G-10	19847	-0-	19847	43243	79	1	19043	3	Y	659	991	1		662
						725	9								
*07	62461 X	19218	-0-	-43243	-0-	18544	3	674	9	Y	613	951	1	33 7	291
*08	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	19954	3	692	9	Y	629	503	1		417
*09	19680 X	18303	-0-	-1377	-0-	17501	3	802	9	Y	729	835	1		311
*10	20336 X	15275	-0-	-5061	-0-	534	1	14085	3	Y	596	706	1		201
						656	9								
*11	19680 X	16469	-0-	-3211	-0-	228	1	15511	3	Y	664	730	1		135
						730	9								
12	20336 X	16080	-0-	-4256	-0-	88	1	15179	3	Y	739	368	1		506
						813	9								

TOTAL GAS PROD: 185,138

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,212

HENDERSON, CATHERINE 'B'															WELL #:		4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15118 - 15254	
01	4743	X	4009	-0-	-734	-0-	3931	2	78	9	Y	71	74	1		21										
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4398	2	91	9	Y	83	35	1		69										
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69										
*05	DLQ	G-10	7913	-0-	7913	7913	7390	3	523	9	Y	475				544										
*06	DLQ	G-10	4289	-0-	4289	12202	16	1	3913	3	Y	327	33	1		838										
							360	9																		
*07	16231	X	4029	-0-	-12202	-0-	3682	3	347	9	Y	315	489	1	67 7	597										
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4117	3	355	9	Y	323	259	1		661										
*09	7830	X	3800	-0-	-4030	-0-	3627	3	173	9	Y	157	180	1		638										
*10	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	211	1	5578	3	Y	166	196	1		608										
							183	9																		
*11	4620	X	413	-0-	-4207	-0-	6	1	375	3	Y	29	32	1		605										
							32	9																		
12	4526	X	385	-0-	-4141	-0-	2	1	383	3	Y	-0-	372	1		233										

TOTAL GAS PROD: 39,771

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204054	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13220	- 13326					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957	- 13040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	982 N	127	-0-	-855	-0-	123	2	4	9	Y	4	3	1		30
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	Y	9	22	1		17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 262988	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 13289	PERF.13038 - 13064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
ACE PRODUCTIONS				003539							
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 078114	COMPL. DATE 07/07/1978	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8132 -	8152	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	2	12	9	Y	11			73
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3			76
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8			84
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8			92
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6	9	Y	5			97
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3			100
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3			103
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	Y	3			106
09	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1450	1447	2	3	9	Y	3			109
10	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3401	1944	2	7	9	Y	6			115
11	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5470	2067	2	2	9	Y	2			117
12	DLQ G-10	1853	-0-	1853	7323	1851	2	2	9	Y	2			119
TOTAL GAS PROD:		22,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	N	6			68
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2			70
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5			75
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5			80
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	N	5			85
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3			88
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3			91
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	475	2	3	9	N	3			94
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	475	2	3	9	N	3			97
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	638	2	3	9	N	3			100
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2			102
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2			104
TOTAL GAS PROD:		8,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
 WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
 WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	Y	-0-			168
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-		262	2	Y	-0-			168
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2	Y	-0-			168
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2	Y	-0-			168
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	2	Y	-0-			168
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	Y	-0-			168
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	Y	-0-			168
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	Y	-0-			168
09	DLQ	G-10	108	-0-	108	108		108	2	Y	-0-			168
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	253		145	2	Y	-0-			168
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	435		182	2	Y	-0-			168
12	DLQ	G-10	138	-0-	138	573		138	2	Y	-0-			168
TOTAL GAS PROD: 1,941														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				110
05	3100 N	6794	-0-	-0-	3694	6794	2		N	-0-				110
06	3000 N	1068	-0-	-0-	-1932	1762	1068	2	N	-0-				110
07	1762 N	-0-	-0-	-0-	-1762	-0-			N	-0-				110
08	1860	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				110
09	1800	-0-	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-				110
10	1860	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				110
11	1080 #	-0-	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		8,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-					59
02		203 N	145	-0-	-58	-0-	145 2			Y	-0-					59
03		248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2			Y	-0-					59
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2			Y	-0-					59
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			Y	-0-					59
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-					59
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-					59
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-					59
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	130 2			Y	-0-					59
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	-0-	304 2			Y	-0-					59
11	DLQ	G-10	152	-0-	152	-0-	456 2			Y	-0-					59
12	DLQ	G-10	166	-0-	166	-0-	622 2			Y	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		1,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	28
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	28
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	28
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225 2			N	-0-	28
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	28
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-	28
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	75 2			N	-0-	28
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	28
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	28
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		2,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.// 97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ANNA LEE GU		WELL #: 1		RRCID -> 282765		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 14453	
								PERF.13782 - 13799	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	3 2	N	46
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	71 3	6 2	N	52
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	7 9	N	50
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	57 3	2 2	N	50
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	12 1	8 9	N	50
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	91 3	2 2	N	50
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	50
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	28 3	1 2	N	1
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1 1	21 3	N	1
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	18 3	8 3	N	1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	N	1
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	84 3	31 3	N	1
						1 1	54 3	N	1
						44 3			
						5 2			
						1 2			
						3 2			
						1 2			
						1 2			
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		13			

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937	
								PERF.10413 - 10436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590							
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105	
								PERF. 9958 - 10026	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	37
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	37
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	37
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	37
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	37
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	39
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	39
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	39
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	39
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	39
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24 2	2 9	N	41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	43
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
BROOKS		WELL #:		1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11048 - 11066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4359	-0-	-198	-0-	4329	2	30	9	N	27					186
02	4263 X	4067	-0-	-196	-0-	4045	2	22	9	N	20					206
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4373	2	191	9	N	174	175	1			205
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4335	2	67	9	N	61	179	1			87
05	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	4393	2	9	9	N	8					95
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4205	2	55	9	N	50					145
07	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4238	2	41	9	N	37					182
08	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4222	2	25	9	N	23	1	8			204
09	4410 X	4020	-0-	-390	-0-	3979	2	41	9	N	37					241
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4542	2	56	9	N	51	179	1			113
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4316	2	56	9	N	51					164
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4331	2	56	9	N	51					215
TOTAL GAS PROD:		51,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		590								

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471						CNTY: WASHINGTON					
POWELL				WELL #:		1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINE DALE (GEORGETOWN)				97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
HEATHER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		274
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		274
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		274
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1482	2	531 9	N	483	705 1	52
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		52
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	N	1		53
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		53
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		53
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		53
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		53
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	2	89 9	N	81		134
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26 9	N	24		158
TOTAL GAS PROD:				5,317		TOTAL CONDENSATE PROD:				589			

WINE DALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF. 11890 - 17494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-)		//CONT.//		98290 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
LHA		WELL #:		1	RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620	4184	-0-	3564	7441	4184	2		N	-0-		139
02	4184	3077	-0-	-1107	6334	3077	2		N	-0-		139
03	620	3100	-0-	2480	8814	3100	2		N	-0-		139
04	3100	2866	-0-	-234	8580	2866	2	6 9	N	5		144
05	13926	2983	-0-	-10943	-0-	2983	2		N	-0-		144
06	6532	3566	-0-	-2966	-0-	3566	2		N	-0-		144
07	620	4060	-0-	3440	3440	4060	2		N	-0-		144
08	4060	1757	-0-	-2303	1137	1757	2		N	-0-		144
09	600	3885	-0-	3285	4422	3885	2		N	-0-		144
10	3885	2889	-0-	-996	3426	2889	2		N	-0-		144
11	600	-0-	-0-	-600	2826				N	-0-		144
12	620	NO RPT	-0-	-620	2206				N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		32,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
PIERCE ESTATES		WELL #:		94	RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE ESTATES INC.		WELL #:		57	RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)					98290 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836										
PIERCE EST. INC.					WELL #:	43A	RRCID ->	008820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)										98360 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516					
BLACK STONE MINERALS										WELL #:	3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882 - 9892
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
*07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)										98428 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										846255					
GARRETT, W. D. GU										WELL #:	1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 - 14804
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 14342 - 15574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WYLLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610 PERF. 4250 - 4252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165 PERF. 3683 - 3706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WELL #:		3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516 PERF. 3898 - 3901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.		295861											
HALEY		WELL #:		1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KONANTZ, RONALD J. INC.				474900							
WITTER S ANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 111175	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 3450 -	3482
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MOSAIC OIL LLC				589978					
THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 178967	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4039 - 4043
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2263

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

01	66898 X	61508	-0-	-5390	-0-	310	1	59971	2	N	1115	1128	1	294
02	62582 X	55453	-0-	-7129	-0-	1227	9	54391	2	N	702	727	1	269
03	63240 X	61369	-0-	-1871	-0-	290	1	60032	2	N	934	1081	1	122
04	60802 X	60802	-0-	-0-	-0-	772	9	59277	2	N	1114	905	1	331
05	61746 X	61746	-0-	-0-	-0-	310	1	60718	2	N	653	775	1	207
06	59888 X	59888	-0-	-0-	-0-	718	9	58354	2	N	1122	922	1	407
07	62837 X	60404	-0-	-2433	-0-	300	1	59582	2	N	465	541	1	331
08	62837 X	56560	-0-	-6277	-0-	1225	9	55391	2	N	798	960	1	169
09	60810 X	57660	-0-	-3150	-0-	310	1	56577	2	N	712	507	1	374
10	61752 X	59177	-0-	-2575	-0-	878	9	57594	2	N	1157	1270	1	259
11	59880 X	58112	-0-	-1768	-0-	310	1	56896	2	N	833	911	1	179
12	60419 X	59286	-0-	-1133	-0-	1273	9	57975	2	N	910	917	1	172
						300	1							
						916	9							
						310	1							
						1001	9							
TOTAL GAS PROD: 711,965														TOTAL CONDENSATE PROD: 10,515

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS										
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																				
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL	DEPTH	11313	PERF.11943	-	11953					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	96040	X	96040	-0-	-0-	-0-		310	1	94311	2	N		1290	1434	1			374	
								1419	9											
02	88697	X	88697	-0-	-0-	-0-		290	1	87272	2	N		1032	1084	1			322	
								1135	9											
03	95515	X	95515	-0-	-0-	-0-		310	1	93879	2	N		1205	1292	1			235	
								1326	9											
04	93389	X	93389	-0-	-0-	-0-		300	1	91585	2	N		1367	1275	1			327	
								1504	9											
05	96038	X	95660	-0-	-378	-0-		310	1	94294	2	N		960	866	1	2	8	419	
								1056	9											
06	92940	X	92374	-0-	-566	-0-		300	1	90988	2	N		987	1282	1			124	
								1086	9											
07	96503	X	94542	-0-	-1961	-0-		310	1	92977	2	N		1141	916	1			349	
								1255	9											
08	96503	X	86994	-0-	-9509	-0-		291	1	85436	2	N		1152	1195	1			306	
								1267	9											
09	93390	X	90408	-0-	-2982	-0-		300	1	89134	2	N		885	912	1			279	
								974	9											
10	95666	X	94100	-0-	-1566	-0-		310	1	92408	2	N		1256	1264	1	2	8	269	
								1382	9											
11	92370	X	90210	-0-	-2160	-0-		300	1	88692	2	N		1107	1248	1	1	8	127	
								1218	9											
12	94550	X	92110	-0-	-2440	-0-		310	1	90557	2	N		1130	907	1	1	8	349	
								1243	9											
TOTAL GAS PROD:			1,110,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,512											

ETOCO, L.P.					255133								
HOUSTON, SAM UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 185740	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 7300	-	7350	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
TREADWAY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268		PERF. 6068 - 6265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716									
JOHNSON, E. ET AL				WELL #:		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9068 - 9072	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
PLUGGED AND ABANDONED				01/12/2005									
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JACKSON, H.				WELL #:		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				59
PLUGGED AND ABANDONED				12/27/2004									
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ZAPORAH (WILCOX)													CNTY: POLK	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC														
GIBSON, E. V. ET AL														
WELL #: RRCID -> 174902														
COMPL. DATE 10/11/1999														
TOTAL DEPTH 9231														
PERF. 8980 - 8989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M		CODE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													CNTY: COLORADO	
RUNNELS														
WELL #: 1														
RRCID -> 283961														
COMPL. DATE 01/08/2018														
TOTAL DEPTH 9560														
PERF. 9756 - 9792														
01	84692 #	54425	-0-	-30267	-0-	52527	3	1898	9	N	1725	1533	1	633
02	63017 #	54150	-0-	-8867	-0-	52422	3	1728	9	N	1571	1713	1	491
03	58993 #	46597	-0-	-12396	-0-	45188	3	1409	9	N	1281	1493	1	279
04	56280 #	31018	-0-	-25262	-0-	30019	3	999	9	N	908	1120	1	67
05	57877 #	27360	-0-	-30517	-0-	26515	3	845	9	N	768			835
06	56010 #	24238	-0-	-31772	-0-	23516	3	722	9	N	656	743	1	748
07	57877 #	24871	-0-	-33006	-0-	24143	3	728	9	N	662	565	1	845
08	46593 #	30943	-0-	-15650	-0-	30115	3	828	9	N	753	770	1	828
09	32489 R	32489	-0-	-0-	-0-	31528	3	961	9	N	874	1315	1	387
10	32651 R	32651	-0-	-0-	-0-	31684	3	967	9	N	879	760	1	506
*11	33222 R	33222	-0-	-0-	-0-	32169	3	1053	9	N	957	892	1	571
12	33573 #	32987	-0-	-586	-0-	31927	3	1060	9	N	964	1133	1	402

TOTAL GAS PROD: 424,951

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,998

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
FRENSLEY UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 177122														
COMPL. DATE 01/29/2000														
TOTAL DEPTH 11308														
PERF. 10654 - 10852														
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	246	1	113	2	N	-0-			177
04	750 N	240	-0-	-510	-0-	144	1	96	2	N	-0-			177
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	147	1	127	2	N	-0-			177
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	181	1	178	2	N	-0-			177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	167	1	270	2	N	-0-			177
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	120	1	230	2	N	-0-			177
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	49	1	77	2	N	-0-			177
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	207	1	97	2	N	-0-			177
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	152	1	252	2	N	-0-			177
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			177

TOTAL GAS PROD: 3,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	706	1	323	2	N	29					89
							32	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	686	1	462	2	N	31					120
							34	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	765	1	660	2	N	60					180
							66	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	615	1	608	2	N	64					244
							70	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	496	1	803	2	N	23					267
							25	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	431	1	1491	2	N	6	188	1			85
							7	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	269	1	425	2	N	30					115
							33	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	990	1	468	2	N	37					152
							41	9									
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	528	1	871	2	N	100					252
							110	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					252
TOTAL GAS PROD:			12,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			380								

(GWN415)

02/11/2021

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 03

PAGE: 2269

 ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								